GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
2 TRANSMISSION LINE
3 PROCESSING PLANT
4 VENTED OR FLARED
5 GAS LIFT
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7 CARBON BLACK
8 UNDERGROUND STORAGE
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
1 TRUCK
2 TANK CAR OR BARGE
3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
4 CIRCULATING OIL
5 LOST OR STOLEN
6 SEDIMENTATION
7 OTHER
8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

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

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

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

ALEGRE ENERGY, INC. 011441
KENTZELMAN WELL #: 1 RRCID -> 135045 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10780 - 10786

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

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

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

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

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

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

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

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

FOSTER "C" WELL #: 3 RRCID -> 191847 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300

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

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

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

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

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

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

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

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

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 203856 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 14498 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE MINERALS A-383 WELL #: 1 RRCID -> 230876 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 21755 PERF. N/A

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

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

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

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

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

BP AMERICA A-244 WELL #: 1W RRCID -> 258728 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11792 PERF.10391 - 10688

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103230 WELL #: 0001 L RRCID -> 264826 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	293	-0-	293	3255074	97	1	196	2	N	-0-					1
02	0	Z	543	-0-	543	3255617	252	1	291	2	N	-0-					1
03	0	Z	211	-0-	211	3255828	19	1	192	2	N	-0-					1
04	0	Z	103	-0-	103	3255931	5	1	83	2	N	14					15
							15	9									
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					15
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	48	44	1			19
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	3255931					N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS B-1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251709 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 192898 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 14014 PERF. N/A

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

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

KERR-MCGEE WELL #: 4 RRCID -> 251317 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14659 PERF. N/A

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

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

KEYSTONE WELL #: 1 RRCID -> 265250 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9994 - 10654

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE "DJ" WELL #: 1 RRCID -> 204820 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 20600 PERF. N/A

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

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

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
LAZY M RANCH, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 210891 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 13365 PERF.12717 - 13365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
CULLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250521 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - WELL PLUGGED 2/27/13

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

CULLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254093 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - WELL PLUGGED 2/27/13

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

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

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

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

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

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

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

CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
DAVIS, KEITH WELL #: 1 RRCID -> 268049 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 11387 PERF.11258 - 11406

01	0 Z	183148	-0-	183148	183148	167512	2	4500	4	N	10124	9598	1			526
						11136	9									
02	0 Z	144587	-0-	144587	327735	136461	2	8126	9	N	7387	7421	1	1	8	491
03	0 Z	163660	-0-	163660	491395	156393	2	7267	9	N	6606	5890	1			1207
04	0 Z	133340	-0-	133340	624735	128694	2	4646	9	N	4224	4988	1			443
05	0 Z	134856	-0-	134856	759591	130980	2	3876	9	N	3524	3379	1			588
06	0 Z	94030	-0-	94030	853621	91519	2	2511	9	N	2283	2504	1	1	8	366
07	0 Z	56427	-0-	56427	910048	54570	2	1857	9	N	1688	1595	1			459
08	0 Z	43168	-0-	43168	953216	41475	2	1693	9	N	1539	1867	1	1	8	130
09	0 Z	79860	-0-	79860	1033076	78131	2	1729	9	N	1572	1591	1	1	8	110
10	0 Z	59871	-0-	59871	1092947	58946	2	925	9	N	841	914	1			37
11	0 Z	41975	-0-	41975	1134922	41179	2	796	9	N	724	702	1			59
12	0 Z	35275	-0-	35275	1170197	34784	2	491	9	N	446	470	1			35

TOTAL GAS PROD: 1,170,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,958

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 182595 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14230 - 18605

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JEFFREY, J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209805 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GEHEB WELL #: 1 RRCID -> 264172 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 17847 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2013 - P & A 03-13-13

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

PHELAN-BRINKERHOFF WELL #: 1 RRCID -> 265098 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 14539 PERF. N/A

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

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

TRI-JEB WELL #: 1 RRCID -> 265255 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 15268 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DANUBE WELL #: 1 RRCID -> 266999 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 13961 PERF. 8588 - 8762

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

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

BP PRIME BEEF WELL #: 1 RRCID -> 269490 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5145 - 5148

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2013 - PLUGGED 01-13-2013

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

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

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

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

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 16ST RRCID -> 175879 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

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

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

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

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

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

BLACKSTONE A-917 WELL #: 1 RRCID -> 231726 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP 238095
HERBERT BELLES WELL #: 2 RRCID -> 263524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16030 PERF. N/A

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2012 - PLUGGED 03/19/12

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS PRUD WELL #: 1 RRCID -> 162750 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2012 - P&A 11-27-2012

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

BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 259703 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9027				N	NO RPT			-0-

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

ARCO FEE A-259 WELL #: 1RE RRCID -> 250044 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 02/01/12

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 193969 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12088

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

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

EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
COULTER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 234972 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10489 - 10511

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

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

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
FLOETER-CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 263109 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 14396 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/05/2012 - PLUGGED 04/05/12

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

BLACK STONE A-535 WELL #: 1 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
FAMCOR OIL, INC. 261273
TURNBOW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215625 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9360 - 9364

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

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

FOREST OIL CORPORATION 275740
NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 166932 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9632 - 9677

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 166202 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179465 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12690 - 12730

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 6 RRCID -> 189772 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9224 - 9242

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

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

GORDY OIL COMPANY 317150
NED HOLMES, TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 264264 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

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

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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	1285	-0-	1285	1285	1285	4		N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	1285				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
PRASIFKA, JOE TERRY WELL #: 1 RRCID -> 208837 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14307 - 14328

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. //CONT.// 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209511 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 14604 PERF.12954 - 12984

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 236 RRCID -> 180010 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10812 - 10848

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

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

BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 180401 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 11852

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 RRCID -> 242383 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 8776 - 8792

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

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

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

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

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

JJRS INVESTMENTS INC. 427648
WITTIG WELL #: 1 RRCID -> 195712 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2712 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P&A 03-07-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
JAMEX, INC. 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179986 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

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

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

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180815 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 11055

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
NOTEBOOM WELL #: 1 RRCID -> 265249 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 16415 PERF.15458 - 16250

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2012 - PLUGGED 09-08-2012

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

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
USA-COLDSPRING WELL #: 2 RRCID -> 266021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

JOY RESOURCES, INC. 447952
TAYLOR JOSEY WELL #: 1 RRCID -> 245853 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JASPER
KATANA ENERGY, LLC 451459
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266501 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044

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

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

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

01	307	-0-	-0-	-307	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35			35
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49			84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60	64	1	80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59	58	1	81
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	66	58	1	89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	49	1	103
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	48	1	112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	32	21	1	123
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	36	34	1	125
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	54	34	1	145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 511

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GRACE BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 263907 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12570 - 12576

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

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

KERNS PETROLEUM, INC. 457740
FLOETER-CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 262621 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9815 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2012 - P & A 04-13-12

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
KRESCENT ENERGY COMPANY, LLC 477197
QUINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172665 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 15853 PERF.15080 - 15215

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

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

LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 173371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15422 PERF.13150 - 13390

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KRESCENT ENERGY COMPANY, LLC //CONT.// 477197
QUINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257448 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 15068 PERF.15255 - 16604

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MASTERS OIL & GAS, LLC 532951
FISHERS REEF STATE TRACT 13-16A WELL #: 1 RRCID -> 164682 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9334 - 9376

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2012 - PLUGGED 2/15/12

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

MEGO RESOURCES, LLC 559362
JOE WELL #: 1 RRCID -> 265257 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 2610 - 2614

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MILESTONE OPERATING, INC. 567103
NELSON, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 204708 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7829 - 7979

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2012 - PLUGGED 09/14/12

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
QUAIL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205166 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8846 - 8847

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

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

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 210127 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8025 - 8027

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
MUSTANG EXPLORATION CO., LTD. 596900
CARLTON WELL #: 1 RRCID -> 228613 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5759 - 5962

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

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

PETROPRO ENERGY PARTNERS, L.P. 660182
LULU WELL #: 1 RRCID -> 257984 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6722 - 6900

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

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

PETRO VEST, INC. 660925
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232672 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8482 - 8488

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208180 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
DYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 265327 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4142 - 4156

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - PLUGGED 10/16/12

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
MINTON WELL #: 1 RRCID -> 264824 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 6812 - 6822

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013

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

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

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

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

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 182060 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12304 - 12345

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 01/04/12

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

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

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

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

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES A-180 WELL #: 1 RRCID -> 263752 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14488 PERF. N/A

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

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

BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264541 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 14657 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2012 - WORK OVER TO 265401

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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 263167 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5856 - 5863

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2012 - PLUGGED 1/27/12

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165888 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

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

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

FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206882 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9124 - 9238

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

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

SAWTOOTH, INC. 749155
THE GEORGE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 203686 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SIERRA MINERALS, INC. 780216
SOLUTION WELL #: 2 RRCID -> 167027 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1898 - 1902

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

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

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 265326 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6252 PERF. N/A

02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/10/2012 - W/O TO 03-25924

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 260865 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

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

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
HUTCHESON WELL #: 3 RRCID -> 200721 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8110 - 8114

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2013 - P&A 04-13-2013

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BLACKBEARD WELL #: 1 RRCID -> 231381 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 15055 PERF. N/A

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

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

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

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

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

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 181 WELL #: 4 RRCID -> 172966 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 2686 - 2702

01	410	NO RPT	-0-	-410	36013				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36013				N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	36013				N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2012 - P/A 12/16/2012

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC //CONT.// 819006
STATE TRACT 180 (S/2) WELL #: 1 L RRCID -> 203372 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4074 - 4084

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P/A 12/21/2012

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

SUNDOWN ENERGY LP 829482
OTTO, R. WELL #: 1 RRCID -> 245472 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 3719 - 7991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	741	-0-	-0-	-741	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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

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

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

TEXAS COASTAL OIL AND GAS, LLC 844677
READ WELL #: 1 RRCID -> 191090 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8881 - 8894

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

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/16/2012 - PLUGGED 03/16/12

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOLY COMFORTER UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199711 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12717 PERF. N/A

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

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE WELL #: 1 RRCID -> 203943 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "B" WELL #: 1 RRCID -> 210886 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 11030 PERF. N/A

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

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

HICKORY CREEK WELL #: 1 RRCID -> 233354 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10032 - 10042

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24			N	-0-			-0-

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KYSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239757 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 12357 PERF. N/A

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

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

RICE UNIVERSITY A 460 WELL #: 2 RRCID -> 242845 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86			N	NO RPT			282

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999

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

VIPER S.W.D., LLC 886209
GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 235130 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209
B&M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 245423 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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

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

MALOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248811 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33544				N	-0-			-0-

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

MANSKE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 261060 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3460 - 3465

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85571				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85571				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85571				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	164	-0-	164	85735	164	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	181	-0-	181	85916	181	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	178	-0-	178	86094	178	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86094				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	84	-0-	84	86178	84	2		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86178				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86178				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	298	-0-	298	86476	298	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86476				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
RAY, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 203858 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 15321 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WAPITI OPERATING, LLC 895805
GRANBURY WELL #: 1 RRCID -> 260375 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809

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

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

GRANBURY WELL #: 1 RRCID -> 262489 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WHITEHEAD PROD. CO., INC. 919515
HELMCAMP, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 242886 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8463 - 8467

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2012 - PLUGGED 08/28/12

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
VASTAR FEE WELL #: 2 RRCID -> 196402 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A

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

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

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

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

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 1R RRCID -> 225963 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16481 PERF. 5096 - 5098

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
XTO ENERGY INC. 945936
POWELL GROUP WELL #: 1 RRCID -> 257139 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	207					N	-0-					-0-

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

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

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

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

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200569 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

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

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

WILDCAT //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
ZAZA ENERGY, LLC 950545
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 262753 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12061 PERF. N/A

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

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

ABBEY'S POINT (1ST DISCORBIS) 00281 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SUTHERLAND-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12850 PERF.12335 - 12417

01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-			106
02	1595 X	-0-	-0-	-1595	-0-				N	-0-			106
03	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	25	131	1	-0-
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
05	169 X	-0-	-0-	-169	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2012 - PLUGGED 05/14/12

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

SUTHERLAND-OTTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175133 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.12123 - 12373

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

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

ACE (4050) 00418 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 5 RRCID -> 223945 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 4010 - 4016

01	140 R	140	-0-	-0-	-0-	126	2	14	9	N	13				381
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				381
03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	112	2	12	9	N	11				392
04	150 #	104	-0-	-46	-0-	103	2	1	9	N	1				393
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	174	2	13	9	N	12				405
06	150 #	79	-0-	-71	-0-	75	2	4	9	N	4				409
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-				409
08	186 #	136	-0-	-50	-0-	125	2	11	9	N	10				419
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-				419
10	290 R	290	-0-	-0-	-0-	281	2	9	9	N	8				427
11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	28	7		399
12	186 #	15	-0-	-171	-0-	15	2			N	-0-	373	1		26

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	122	-0-	122	128	122	2		N	-0-			-0-
02	128 R	-0-	-0-	-128	-0-				N	-0-			-0-
03	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2008

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

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

01	651 #	130	-0-	-521	-0-	130	2		N	-0-			-0-
02	203 #	38	-0-	-165	-0-	38	2		N	-0-			-0-
03	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	124 #	9	-0-	-115	-0-	9	2		N	-0-			-0-
06	240 #	32	-0-	-208	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	2		N	-0-			-0-
08	248 #	54	-0-	-194	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	120 #	3	-0-	-117	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
12	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) 00650 975 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP A-152 WELL #: 1 RRCID -> 257969 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 9341 PERF.11224 - 11320

01	97371	460559	-0-	363188	363188	436500	2	24059	9	N	21872	21868	1	4	8	1025
02	413787	413787	-0-	-0-	363188	393347	2	20440	9	N	18582	18820	1	2	8	785
03	428460	428460	-0-	-0-	363188	407208	2	21252	9	N	19320	19225	1	3	8	877
04	734180	391011	-0-	-343169	20019	373036	2	17975	9	N	16341	16867	1	2	8	349
05	424731	383678	-0-	-41053	-0-	366456	2	17222	9	N	15656	15504	1	3	8	498
06	411030	351995	-0-	-59035	-0-	336763	2	15232	9	N	13847	13121	1	2	8	1222
07	424731	348954	-0-	-75777	-0-	334675	2	14279	9	N	12981	12963	1	6	8	1234
08	424731	330315	-0-	-94416	-0-	317809	3	12506	9	N	11369	11919	1	6	8	678
09	391020 #	301489	-0-	-89531	-0-	290211	3	11278	9	N	10253	9656	1	4	8	1271
10	383687 #	300389	-0-	-83298 B	-83298	288959	3	11430	9	N	10391	10742	1			920
11	351990 #	273612	-0-	-78378 B	-161676	263668	3	9944	9	N	9040	8781	1			1179
12	311550 N	264598	-0-	-46952 B	-161676	255172	3	9426	9	N	8569	8754	1			994

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: 4,248,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,221

MVP "A-152" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262247 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12300 - 12316

01	92783	321869	-0-	229086	3319244	303264	2	18605	9	N	16914	16447	1	3	8	745
02	86797	307209	-0-	220412	3539656	291018	2	16191	9	N	14719	15104	1	3	8	357
03	92783	355860	-0-	263077	3802733	338631	2	17229	9	N	15663	15642	1	2	8	376
04	89790	357416	-0-	267626	4070359	341108	2	16308	9	N	14825	14533	1	2	8	666
05	92783	305795	-0-	213012	4283371	292735	2	13060	9	N	11873	12170	1			369
06	89790	274040	-0-	184250	4467621	261651	2	12389	9	Y	11263	10932	1	2	8	698
07	92783	266286	-0-	173503	4641124	255988	2	10298	9	Y	9362	9107	1	4	8	949
08	92783	254293	-0-	161510	4802634	243479	3	10814	9	Y	9831	9783	1	3	8	994
09	504900	250607	-0-	-254293	4548341	241519	3	9088	9	Y	8262	8061	1	3	8	1192
10	92783	246199	-0-	153416 B	4701757	237844	3	8355	9	Y	7595	8202	1			585
11	89790	195952	-0-	106162 B	4807919	188933	3	7019	9	Y	6381	6061	1			905
12	92783	200838	-0-	108055 B	4915974	194001	3	6837	9	Y	6215	6380	1			740

TOTAL GAS PROD: 3,336,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 132,903

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9) //CONT.// 00650 975 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC//CONT.// 141726
MVP 'A-152' GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 264431 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11790 - 11960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	294437	-0-	294437	2578961	278014	2	16423	9	N	14930	14949	1	4	8	620
02	0	240195	-0-	240195	2819156	226439	2	13756	9	N	12505	11891	1	2	8	1232
03	272597	272597	-0-	-0-	2819156	258663	2	13934	9	N	12667	12566	1	5	8	1328
04	255996	255996	-0-	-0-	2819156	243834	2	12162	9	N	11056	11798	1	2	8	584
05	274379	274379	-0-	-0-	2819156	262068	2	12311	9	N	11192	10806	1	3	8	967
06	275455	275455	-0-	-0-	2819156	263704	2	11751	9	N	10683	10704	1	2	8	944
07	259336	259336	-0-	-0-	2819156	248644	2	10692	9	N	9720	9843	1	6	8	815
08	2795776	239470	-0-	-2556306	262850	231576	3	7894	9	N	7176	7727	1	5	8	259
09	246562	246562	-0-	-0-	262850	238539	3	8023	9	N	7294	7320	1	4	8	229
10	241490	238660	-0-	-2830 B	260020	230462	3	8198	9	N	7453	7382	1			300
11	233700	211408	-0-	-22292 B	237728	203657	3	7751	9	N	7046	7159	1			187
12	241490	200931	-0-	-40559 B	197169	194378	3	6553	9	N	5957	5733	1			411

TOTAL GAS PROD: 3,009,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,679

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

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	361	361	1			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	242	1			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 603

MVP A-376 WELL #: 1 RRCID -> 270958 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11235 - 11294

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

AGGIELAND (WOODBINE) 00798 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
MURPHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9668 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426 #	1387	-0-	-39	-0-	170	1	1159	2	N	53	26	1			101
						58	9									
02	1653 #	1119	-0-	-534	-0-	152	1	926	2	N	37	13	1			125
						41	9									
03	1767 #	1335	-0-	-432	-0-	166	1	1132	2	N	34					159
						37	9									
04	1710 #	1392	-0-	-318	-0-	179	1	1176	2	N	34	13	1			180
						37	9									
05	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	204	1	1285	2	N	38	15	1			203
						42	9									
06	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	204	1	1270	2	N	38	189	1			52
						42	9									
07	1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	199	1	1279	2	N	36	15	1			73
						40	9									
08	1530 R	1530	-0-	-0-	-0-	201	1	1293	2	N	33					106
						36	9									
09	1530 #	1273	-0-	-257	-0-	165	1	1071	2	N	34	15	1			125
						37	9									
10	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	26	8	1			143
11	1530 #	613	-0-	-917	-0-	82	1	506	2	N	23	4	1			162
						25	9									
12	1519 #	498	-0-	-1021	-0-	63	1	418	2	N	15	5	1			172
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 13,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

ALCO-MAG (COOK MT. 2 8900) 01279 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
WHELESS WELL #: 1 RRCID -> 238402 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9060 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	12572	-0-	-1254	-0-	267	1	12120	2	N	168	193	1			224
						185	9									
02	12934	13881	-0-	947	947	289	1	13388	2	N	185	202	1			207
						204	9									
03	13881 #	3335	-0-	-10546	-0-	108	1	3171	2	N	51	190	1			68
						56	9									
04	14430 #	7854	-0-	-6576	-0-	243	1	7537	2	N	67					135
						74	9									
05	14849 #	8158	-0-	-6691	-0-	249	1	7799	2	N	100					235
						110	9									
06	14370 #	6766	-0-	-7604	-0-	244	1	6401	2	N	110	180	1			165
						121	9									
07	14849 #	9035	-0-	-5814	-0-	310	1	8549	2	N	160	185	1			140
						176	9									
08	8153 #	6408	-0-	-1745	-0-	232	1	6036	2	N	127	187	1			80
						140	9									
09	9951	9951	-0-	-0-	-0-	261	1	9329	2	N	328	188	1			220
						361	9									
10	12580	12580	-0-	-0-	-0-	273	1	12286	2	N	19	174	1			65
						21	9									
11	13410	13410	-0-	-0-	-0-	258	1	12963	2	N	172					237
						189	9									
12	10784	10784	-0-	-0-	-0-	279	1	10370	2	N	123	203	1			157
						135	9									

TOTAL GAS PROD: 114,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,610

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6510 #	6473	-0-	-37	-0-	216	1	6257	2	N	-0-			-0-
02	6090 #	6063	-0-	-27	-0-	205	1	5858	2	N	-0-			-0-
03	7617	7617	-0-	-0-	-0-	223	1	7394	2	N	-0-			-0-
04	7304	7304	-0-	-0-	-0-	14	1	7290	2	N	-0-			-0-
05	7012	7012	-0-	-0-	-0-	14	1	6998	2	N	-0-			-0-
06	6750	5758	-0-	-992	-0-	5758	2			N	-0-			-0-
07	7276	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-			-0-
08	8076	8076	-0-	-0-	-0-	8076	2			N	-0-			-0-
09	8337	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-			-0-
10	8825	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-			-0-
11	7792	7792	-0-	-0-	-0-	7792	2			N	-0-			-0-
12	6975	2353	-0-	-4622	-0-	2353	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALGOA (9,000 FRIO) 01484 893 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
EVANS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 110984 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8666 - 8714

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - PLUGGED 01-04-2013

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

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) 01490 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
NOBLE ENERGY INC 611665
SMU WELL #: 1 RRCID -> 200566 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11897 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6188 R	6188	-0-	-0-	-0-	1184	1	4818	2	N	169	1	8			219
						186	9									
02	5731 R	5731	-0-	-0-	-0-	1108	1	4444	2	N	163	180	1			202
						179	9									
03	6262 #	5687	-0-	-575	-0-	978	1	4532	2	N	161	175	1			188
						177	9									
04	6060 #	5920	-0-	-140	-0-	946	1	4795	2	N	163	180	1			171
						179	9									
05	6262 #	6108	-0-	-154	-0-	978	1	4958	2	N	156	179	1			148
						172	9									
06	6000 #	5537	-0-	-463	-0-	946	1	4436	2	N	141	180	1			109
						155	9									
07	6138 #	4187	-0-	-1951	-0-	978	1	3054	2	N	141	181	1			69
						155	9									
08	6107 #	5728	-0-	-379	-0-	978	1	4586	2	N	149	179	1			39
						164	9									
09	5910 #	5829	-0-	-81	-0-	946	1	4716	2	N	152					191
						167	9									
10	6107 #	5640	-0-	-467	-0-	978	1	4494	2	N	153	180	1			164
						168	9									
11	5690 R	5690	-0-	-0-	-0-	946	1	4603	2	N	128	183	1			109
						141	9									
12	6014 #	5451	-0-	-563	-0-	978	1	4307	2	N	151	180	1			80
						166	9									

TOTAL GAS PROD: 67,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,827

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

01	1519 #	1444	-0-	-75	-0-	1427	2	17	9	N	15					47
02	1386 R	1386	-0-	-0-	-0-	1364	2	22	9	N	20					67
03	1550 #	1407	-0-	-143	-0-	1387	2	20	9	N	18					85
04	1500 #	1350	-0-	-150	-0-	1287	2	63	9	N	57					142
05	1550 #	1498	-0-	-52	-0-	1429	2	69	9	N	63					205
06	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	1560	2	55	9	N	50	178	1			77
07	3114 R	3114	-0-	-0-	-0-	3050	2	64	9	N	58					135
08	1488 #	1406	-0-	-82	-0-	1347	2	59	9	N	54					189
09	1620 #	1377	-0-	-243	-0-	1322	2	55	9	N	50	177	1			62
10	3100 #	1380	-0-	-1720	-0-	1330	2	50	9	N	45					107
11	3000 #	1289	-0-	-1711	-0-	1234	2	55	9	N	50					157
12	3100 #	1181	-0-	-1919	-0-	1134	2	47	9	N	43	176	1			24

TOTAL GAS PROD: 18,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

ALLEYTON (YEGUA) 01731 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
BRASHER WELL #: 1 RRCID -> 258102 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4422 - 4424

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

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

ALLIGATOR BAYOU (TEX WARRENI) 01741 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
CASEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172851 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 11201 PERF. 8428 - 8438

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

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

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

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

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

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

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

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

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6450) 01775 725 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HEMCO PRODUCTION, L. L. C. 374996
STATE TRACT 21 WELL #: 1 RRCID -> 229731 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 6682 - 6687

01	37603 #	11091	-0-	-26512	-0-	11070	2	21	9	N	19				59
02	31291 #	7699	-0-	-23592	-0-	7681	2	18	9	N	16				75
03	23126	7578	-0-	-15548	-0-	7555	2	23	9	N	21				96
04	22380	7238	-0-	-15142	-0-	7235	2	3	9	N	3				99
05	17143 #	6112	-0-	-11031	-0-	6110	2	2	9	N	2				101
06	10740 #	6582	-0-	-4158	-0-	6568	2	14	9	N	13				114
07	8215 #	4584	-0-	-3631	-0-	4580	2	4	9	N	4				118
08	7564 #	2826	-0-	-4738	-0-	2816	2	10	9	N	9				127
09	6180	3554	-0-	-2626	-0-	3550	2	4	9	N	4				131
10	6386	3587	-0-	-2799	-0-	3574	2	13	9	N	12	120	1		23
11	6180	2760	-0-	-3420	-0-	2752	2	8	9	N	7				30
12	4588 #	2243	-0-	-2345	-0-	2235	2	8	9	N	7				37

TOTAL GAS PROD: 65,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

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

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

ALPHABET SOUP "Z" (HACKBERRY) //CONT.// 01939 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BABE ZAHARIAS WELL #: 1 RRCID -> 271049 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9364 - 9406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	3396	-0-	3396	3396	3396	4			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3396					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3396					N	-0-					-0-
11	26646 X	23250	-0-	-3396	-0-	415	1	22816	2	N	17					17
						19	9									
12	119830 X	119830	-0-	-0-	-0-	893	1	118848	2	N	81					98
						89	9									

TOTAL GAS PROD: 146,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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

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

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

TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK -A- WELL #: 1 RRCID -> 004921 COMPL. DATE 02/18/1959 TOTAL DEPTH 15908 PERF.12834 - 12842

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 7/18/2012

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

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU) //CONT.// 01979 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
SUNNY ERNST GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 250496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14908 PERF.14220 - 14672

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

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

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU, LOWER) 01979 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BOBBIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265401 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 14657 PERF.14634 - 14682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 W	4084	-0-	4084	4084	3987	4	97	9	N	88					88
06	0 W	-0-	-0-	-0-	4084					N	-0-					88
07	0 W	-0-	-0-	-0-	4084					N	-0-	88	1			-0-
08	0 W	14331	-0-	14331	18415	119	1	13904	2	N	280					280
						308	9									
09	0 W	122948	-0-	122948	141363	2132	1	117886	2	N	2664	2581	1			363
						2930	9									
10	0 W	221674	-0-	221674	363037	2196	1	214179	2	N	4817	4770	1			410
						5299	9									
11	0 W	217860	-0-	217860	580897	2130	1	210629	2	N	4637	4580	1			467
						5101	9									
12	214654	214654	-0-	-0-	580897	2213	1	207188	2	N	4775	4705	1			537
						5253	9									

TOTAL GAS PROD: 795,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,261

ALTA LOMA, EAST (S- SAND) 01979 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
SUNNY ERNST G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 262895 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14908 PERF.13783 - 13816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696514	112551	-0-	-583963	271726	1972	1	104220	2	N	4581	4462	1			451
						1320	4	5039	9							
02	98542	95936	-0-	-2606	269120	1054	1	90696	2	N	3805	3894	1	47	8	315
						4186	9									
03	2730923	80383	-0-	-2650540	-0-	512	1	76246	2	N	3295	3365	1	26	8	219
						3625	9									
04	101940	73471	-0-	-28469	-0-	2179	1	68198	2	N	2813	2889	1	21	8	122
						3094	9									
05	105338	93697	-0-	-11641	-0-	89278	2	4419	9	N	4017	3880	1	29	8	230
06	108692	108155	-0-	-537	-0-	103339	2	4816	9	N	4378	4301	1	31	8	276
07	106015	104695	-0-	-1320	-0-	100043	2	4652	9	N	4229	4311	1	32	8	162
08	102649 R	102649	-0-	-0-	-0-	148	1	97947	2	N	4140	4017	1	134	8	151
						4554	9									
09	DLQ G-10	89407	-0-	89407	89407	113	1	85493	2	N	3455	3355	1	46	8	205
						3801	9									
10	DLQ G-10	88561	-0-	88561	177968	676	1	84163	2	N	3384	3532	1	49	8	8
						3722	9									
11	197847	64638	-0-	-133209	44759	599	1	61423	2	N	2378	2114	1	16	8	256
						2616	9									
12	197847	55226	-0-	-142621	-0-	136	1	52424	2	N	2424	2525	1	28	8	127
						2666	9									

TOTAL GAS PROD: 1,069,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,899

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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TACQUARD WELL #: 1 RRCID -> 188975 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12580 - 12598

01	3193 X	1413	-0-	-1780	-0-	278	1	766	3	N	335	385	1			279
						369	9									
02	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	1769	1	3457	3	N	311	509	1			81
						342	9									
03	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					81
04	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	1	1	8			81
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					81
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					81
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	T. A.	535	-0-	535	535	86	1	195	3	N	231	193	1			119
						254	9									
12	T. A.	1320	-0-	1320	1855	303	1	750	3	N	243	155	1			207
						267	9									

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13048 - 13110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814 X	23251	-0-	-7563	-0-	5905	1	16243	3	N	1003	1127	1			276
						1103	9									
02	28826 X	20210	-0-	-8616	-0-	6527	1	12751	3	N	847	916	1			207
						932	9									
03	33420 X	33420	-0-	-0-	-0-	12885	1	19455	3	N	982	1062	1			127
						1080	9									
04	29610 X	20002	-0-	-9608	-0-	11999	1	6859	3	N	1040	928	1			239
						1144	9									
05	26226 X	22201	-0-	-4025	-0-	9801	1	11285	3	N	1014	907	1			346
						1115	9									
06	31230 X	27172	-0-	-4058	-0-	9880	1	16202	3	N	991	1084	1			253
						1090	9									
07	32271 X	28279	-0-	-3992	-0-	9953	1	17184	3	N	1038	927	1			364
						1142	9									
08	32271 X	28400	-0-	-3871	-0-	9943	1	17387	3	N	973	1124	1			213
						1070	9									
09	31392 X	31392	-0-	-0-	-0-	16704	1	13772	3	N	833	728	1			318
						916	9									
10	28850 X	28850	-0-	-0-	-0-	11368	1	16505	3	N	888	729	1			477
						977	9									
11	24415 X	24415	-0-	-0-	-0-	7169	1	16308	3	N	853	1081	1			249
						938	9									
12	27151 X	27151	-0-	-0-	-0-	7566	1	18747	3	N	762	759	1			252
						838	9									

TOTAL GAS PROD: 314,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,224

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

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		190

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

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

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

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

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898

01	14514	14514	-0-	-0-	-0-	623	1	12931	2	N	873	1044	1			62
						960	9									
02	522	181	-0-	-341	-0-	26	1	76	2	N	72					134
						79	9									
03	558	-0-	-0-	-558	-0-					N	143	178	1			99
04	12582	12582	-0-	-0-	-0-	939	1	10601	2	N	947	691	1			355
						1042	9									
05	8053	8004	-0-	-49	-0-	779	1	6731	2	N	449	461	1			343
						494	9									
06	540 #	8	-0-	-532	-0-	2	1	6	2	N	-0-	264	1			79
07	12989 #	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					79
08	12989 #	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					79
09	12570 #	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					79
10	7998 #	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					79
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					79
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 35,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,484

ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
PRYOR, MYRA S., -A- WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192

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

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

ALTAIR (WILCOX 10,100) //CONT.// 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	20	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	119	-0-	119	119	18	1	101	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	105	-0-	105	224	17	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	112	-0-	112	336	15	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	100	-0-	100	436	14	1	86	2	Y	-0-					-0-
07	INC G-10	116	-0-	116	552	16	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	660 N	108	-0-	-552	-0-	15	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	2	Y	-0-					-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	15	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-					-0-
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304

01	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	929	1	6006	2	Y	102	46	1			56
						112	9									
02	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	917	1	5575	2	Y	81	62	1			75
						89	9									
03	INC G-10	6538	-0-	6538	6538	958	1	5489	2	Y	83	70	1			88
						91	9									
04	INC G-10	6598	-0-	6598	13136	1043	1	5479	2	Y	69	75	1			82
						76	9									
05	INC G-10	6892	-0-	6892	20028	927	1	5869	2	Y	87	79	1			90
						96	9									
06	INC G-10	6745	-0-	6745	26773	931	1	5725	2	Y	81	82	1			89
						89	9									
07	INC G-10	6750	-0-	6750	33523	933	1	5729	2	Y	80	82	1			87
						88	9									
08	40059 X	6536	-0-	-33523	-0-	902	1	5548	2	Y	78	83	1			82
						86	9									
09	6750 X	6066	-0-	-684	-0-	878	1	5107	2	Y	74	82	1			74
						81	9									
10	6975 X	6585	-0-	-390	-0-	932	1	5561	2	Y	84	85	1			73
						92	9									
11	6750 X	6431	-0-	-319	-0-	1053	1	5294	2	Y	76	85	1			64
						84	9									
12	6758 X	6274	-0-	-484	-0-	916	1	5261	2	Y	88	86	1			66
						97	9									

TOTAL GAS PROD: 79,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

ALTAIR (WILCOX 10,200) 02045 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
CLINTON, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 004918 COMPL. DATE 01/28/1960 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10176 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720 #	3162	-0-	-558	-0-	1350	1	1766	2	N	42	182	1			61
						46	9									
02	3480 #	2949	-0-	-531	-0-	1268	1	1629	2	N	47					108
						52	9									
03	3410 #	3135	-0-	-275	-0-	1146	1	1934	2	N	50					158
						55	9									
04	3300 #	3267	-0-	-33	-0-	1314	1	1906	2	N	43					201
						47	9									
05	3270 R	3270	-0-	-0-	-0-	1212	1	2004	2	N	49	180	1			70
						54	9									
06	3553 R	3553	-0-	-0-	-0-	1477	1	2024	2	N	47					117
						52	9									
07	3598 R	3598	-0-	-0-	-0-	1559	1	1991	2	N	44					161
						48	9									
08	3379 #	3284	-0-	-95	-0-	1187	1	2050	2	N	43					204
						47	9									
09	3599 R	3599	-0-	-0-	-0-	1217	1	2338	2	N	40	180	1			64
						44	9									
10	3658 #	3582	-0-	-76	-0-	1375	1	2160	2	N	43					107
						47	9									
11	3641 R	3641	-0-	-0-	-0-	1143	1	2450	2	N	44					151
						48	9									
12	3720 #	1752	-0-	-1968	-0-	768	1	962	2	N	20					171
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 38,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) 02045 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT, R.A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148529 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10217 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906 #	3328	-0-	-578	-0-	895	1	2396	2	N	34					132
						37	9									
02	4147 #	2391	-0-	-1756	-0-	773	1	1588	2	N	27					159
						30	9									
03	4433 #	3061	-0-	-1372	-0-	895	1	2126	2	N	36					195
						40	9									
04	4290 #	2859	-0-	-1431	-0-	863	1	1968	2	N	25	177	1			43
						28	9									
05	3317 #	2941	-0-	-376	-0-	898	1	2006	2	N	34					77
						37	9									
06	3210 #	2445	-0-	-765	-0-	863	1	1553	2	N	26					103
						29	9									
07	3224 R	3224	-0-	-0-	-0-	898	1	2289	2	N	34					137
						37	9									
08	3103 R	3103	-0-	-0-	-0-	892	1	2177	2	N	31					168
						34	9									
09	3367 R	3367	-0-	-0-	-0-	866	1	2469	2	N	29	165	1			32
						32	9									
10	3224 #	2889	-0-	-335	-0-	875	1	1977	2	N	34					66
						37	9									
11	3120 #	2330	-0-	-790	-0-	569	1	1724	2	N	34					100
						37	9									
12	3472 #	1914	-0-	-1558	-0-	588	1	1283	2	N	39					139
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 33,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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

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

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

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

01	11711	11711	-0-	-0-	-0-	11672	2	39	9	N	35					194
02	10780	10780	-0-	-0-	-0-	10748	2	32	9	N	29	174	1			49
03	11214	11214	-0-	-0-	-0-	11179	2	35	9	N	32					81
04	11123	11123	-0-	-0-	-0-	11084	2	39	9	N	35					116
05	11526	11526	-0-	-0-	-0-	11492	2	34	9	N	31					147
06	11012	11011	-0-	-1	-0-	10986	2	25	9	N	23					170
07	11770	11770	-0-	-0-	-0-	11738	2	32	9	N	29	173	1			26
08	11542	11542	-0-	-0-	-0-	11518	2	24	9	N	22					48
09	10775	10775	-0-	-0-	-0-	10754	2	21	9	N	19					67
10	11253	11253	-0-	-0-	-0-	11227	2	26	9	N	24					91
11	10182	10182	-0-	-0-	-0-	10153	2	29	9	N	26					117
12	11280	11280	-0-	-0-	-0-	11251	2	29	9	N	26					143

TOTAL GAS PROD: 134,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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

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

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

ALTAIR (YEGUA 5150) //CONT.// 02045 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAIT, M. WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

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

ALTAIR, NW. (3300) 02052 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
PARKS-GUNN WELL #: 1 RRCID -> 226440 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 3405 PERF. 3214 - 3217

01	4882 R	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2	N	-0-			-0-
02	5365 #	4374	-0-	-991	-0-	4374	2	N	-0-			-0-
03	5735 #	4803	-0-	-932	-0-	4803	2	N	-0-			-0-
04	5550 #	4116	-0-	-1434	-0-	4116	2	N	-0-			-0-
05	5642 #	3922	-0-	-1720	-0-	3922	2	N	-0-			-0-
06	4710 #	3775	-0-	-935	-0-	3775	2	N	-0-			-0-
07	4805 #	3746	-0-	-1059	-0-	3746	2	N	-0-			-0-
08	4805 #	4221	-0-	-584	-0-	4221	2	N	-0-			-0-
09	4110 #	3609	-0-	-501	-0-	3609	2	N	-0-			-0-
10	3937 #	3580	-0-	-357	-0-	3580	2	N	-0-			-0-
11	4080 #	2577	-0-	-1503	-0-	2577	2	N	-0-			-0-
12	4216 #	3124	-0-	-1092	-0-	3124	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

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

ALVIN, NORTH (8400) 02110 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PETRON ENERGY, INC. 660821
TRISCH WELL #: 1 RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236

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

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

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

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

ALVIN, SOUTH (#35) 02115 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 205354 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9516 - 9523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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

ALVIN, SOUTH (#38) 02115 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 193445 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9812 - 9818

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

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

ALVIN, SOUTH (#38-A) 02115 212 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 123635 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9618 - 9622

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

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

ALVIN, SOUTH (#41) 02115 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 169093 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10042 - 10060

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

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

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

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

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

ALVIN, SOUTH (#46) 02115 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
LOCKHART BANK UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394

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

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

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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	710	-0-	710	710	706	2	4	9	N	4			4
10	DLQ G-10	184	-0-	184	894	184	2			N	-0-			4
11	DLQ G-10	187	-0-	187	1081	187	2			N	-0-			4
12	700 N	167	-0-	-533	548	167	2			N	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ALVIN, SOUTH (#51) 02115 936 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
NOBLE ENERGY INC 611665
RAINWATER WELL #: 1 RRCID -> 190948 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11548 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	682	-0-	-1736	-0-	338	1	344	2	N	-0-			89
02	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	44	1	1134	2	N	-0-			89
03	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	289	1	3180	2	N	6			95
							7	9							
04	3000	N	9819	-0-	6819	6819	514	1	9274	2	N	28			123
							31	9							
05	3100	N	9027	-0-	5927	12746	531	1	8490	2	N	5			128
							6	9							
06	22732	X	9986	-0-	-12746	-0-	514	1	9453	2	N	17			145
							19	9							
07	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	531	1	11283	2	N	15			160
							17	9							
08	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	531	1	11282	2	N	23			183
							25	9							
09	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	514	1	11076	2	N	20			203
							22	9							
10	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	531	1	10808	2	N	19			222
							21	9							
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	514	1	9108	2	N	20			242
							22	9							
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2566	2	3	9	N	3			245

TOTAL GAS PROD: 93,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

SAWTOOTH, INC. 749155
MOORE, BOBBIE B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11368 - 11376

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
SAUNDERS, JOAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243011 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11080 - 11106

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

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

ALVIN CITY (10,400 FRIO) 02129 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
ALVIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254377 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10616 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	189212	197	-0-	-189015	4081	197	2		N	-0-			-0-
02	189212	-0-	-0-	-189212	-0-				N	-0-			-0-
03	189212	-0-	-0-	-189212	-0-				N	-0-			-0-
04	189212	-0-	-0-	-189212	-0-				N	-0-			-0-
05	189212	-0-	-0-	-189212	-0-				N	-0-			-0-
06	189212	-0-	-0-	-189212	-0-				N	-0-			-0-
07	189212	-0-	-0-	-189212	-0-				N	-0-			-0-
08	189212	-0-	-0-	-189212	-0-				N	-0-			-0-
09	189212	-0-	-0-	-189212	-0-				N	-0-			-0-
10	189212	-0-	-0-	-189212	-0-				N	-0-			-0-
11	189212	-0-	-0-	-189212	-0-				N	-0-			-0-
12	189212	-0-	-0-	-189212	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

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

ALVIN CITY (10,500 FRIO LOWER) 02129 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
ALVIN GAS UNIT #6 WELL #: 2 RRCID -> 083181 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10469 - 10485

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

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

ALWAN (COOK MOUNTAIN) 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HUNT OIL COMPANY 416330
DUNCAN A93 WELL #: 5 RRCID -> 223399 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 16125 PERF. 8410 - 8420

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

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

ALWAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 02158 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
WEINHEIMER WELL #: 1 RRCID -> 259092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 14306 PERF. 8141 - 8228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166 #	14793	-0-	-3373	-0-	14301	2	492	9	N	447	375	1			147
02	17081 #	12474	-0-	-4607	-0-	12085	2	389	9	N	354	376	1			125
03	18259 #	12064	-0-	-6195	-0-	11682	2	382	9	N	347	382	1			90
04	17670 #	7867	-0-	-9803	-0-	7601	2	266	9	N	242	185	1			147
05	16771 #	10469	-0-	-6302	-0-	10176	2	293	9	N	266	375	1			38
06	14310 #	8852	-0-	-5458	-0-	8589	2	263	9	N	239	192	1			85
07	13330 #	4438	-0-	-8892	-0-	4294	2	144	9	N	131	173	1			43
08	12059 #	5303	-0-	-6756	-0-	5125	2	178	9	N	162	189	1			16
09	T. A.	8225	-0-	8225	8225	7964	2	261	9	N	237	185	1			68
10	T. A.	3916	-0-	3916	12141	3792	2	124	9	N	113					181
11	T. A.	6067	-0-	6067	18208	5873	2	194	9	N	176	194	1			163
12	T. A.	5139	-0-	5139	23347	4978	2	161	9	N	146	189	1			120

TOTAL GAS PROD: 99,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,860

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

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

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

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

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6263	N	NO RPT				-0-

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

ALWAN (FRIO 4315) //CONT.// 02158 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
SWANSON WELL #: 1 RRCID -> 215085 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4316 - 4324

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	301	-0-	301	718	191	1	110	9	N	100					100
02	14B DENY	260	-0-	260	978	166	1	94	9	N	85	164	1			21
03	14B DENY	354	-0-	354	1332	196	1	158	9	N	144	165	1			-0-
04	14B DENY	273	-0-	273	1605	174	1	99	9	N	90					90
05	14B DENY	228	-0-	228	1833	144	1	84	9	N	76	166	1			-0-
06	14B DENY	242	-0-	242	2075	151	1	91	9	N	83					83
07	14B DENY	240	-0-	240	2315	150	1	90	9	N	82	165	1			-0-
08	14B DENY	104	-0-	104	2419	60	1	44	9	N	40					40
09	2502 N	83	-0-	-2419	-0-	50	1	33	9	N	30					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					70
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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

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

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

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

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

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

ALWAN (YEGUA 8050) 02158 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
MERTA, PETER JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146070 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8046 - 8164

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

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

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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-34642			N	-0-			60

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

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

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

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

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

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

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

AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) 02391 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DOROTIK, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 137752 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7565 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324 #	5911	-0-	-413	-0-	658	1	5253	2	N	-0-					151
02	5916 #	5579	-0-	-337	-0-	605	1	4974	2	N	-0-	95	1			56
03	6014 #	2578	-0-	-3436	-0-	302	1	2275	2	N	1					57
						1	9									
04	8130	8130	-0-	-0-	-0-	688	1	7387	2	N	50					107
						55	9									
05	6510 R	6510	-0-	-0-	-0-	674	1	5797	2	N	35					142
						39	9									
06	5904 R	5904	-0-	-0-	-0-	751	1	5153	2	N	-0-					142
07	7223	4865	-0-	-2358	-0-	437	1	4428	2	N	-0-					142
08	7223	4739	-0-	-2484	-0-	459	1	4280	2	N	-0-					142
09	6990	5859	-0-	-1131	-0-	518	1	5341	2	N	-0-					142
10	6510 #	5789	-0-	-721	-0-	584	1	5205	2	N	-0-					142
11	7364	7364	-0-	-0-	-0-	602	1	6596	2	N	151	106	1			187
						166	9									
12	6045 #	5929	-0-	-116	-0-	570	1	5359	2	N	-0-	91	1			96

TOTAL GAS PROD: 69,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5486 R	5486	-0-	-0-	-0-	676	1	4810	2	N	-0-					143
02	5220 #	4866	-0-	-354	-0-	631	1	4235	2	N	-0-					143
03	5580 #	5146	-0-	-434	-0-	673	1	4473	2	N	-0-					143
04	5400 #	4965	-0-	-435	-0-	653	1	4312	2	N	-0-					143
05	5580 #	3884	-0-	-1696	-0-	648	1	3230	2	N	5					148
						6	9									
06	5310 #	4716	-0-	-594	-0-	26	1	4563	2	N	115	178	1			85
						127	9									
07	5208 #	5151	-0-	-57	-0-	676	1	4475	2	N	-0-					85
08	5146 #	5013	-0-	-133	-0-	675	1	4338	2	N	-0-					85
09	4980 #	4678	-0-	-302	-0-	653	1	4025	2	N	-0-					85
10	5146 #	4706	-0-	-440	-0-	673	1	4033	2	N	-0-					85
11	4980 #	4042	-0-	-938	-0-	650	1	3390	2	N	2					87
						2	9									
12	5146 #	4393	-0-	-753	-0-	673	1	3720	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 57,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7099 X	4468	-0-	-2631	-0-	23	1	4445	2	Y	-0-			188
02	6148 X	5389	-0-	-759	-0-	27	1	5301	2	Y	55			243
						61	9							
03	6014 X	5762	-0-	-252	-0-	29	1	5733	2	Y	-0-			243
04	5760 X	5378	-0-	-382	-0-	28	1	5350	2	Y	-0-			243
05	5952 X	4294	-0-	-1658	-0-	24	1	4270	2	Y	-0-			243
06	5610 X	3473	-0-	-2137	-0-	20	1	3453	2	Y	-0-			243
07	5797 X	5153	-0-	-644	-0-	28	1	5125	2	Y	-0-			243
08	5797 X	5127	-0-	-670	-0-	28	1	5099	2	Y	-0-			243
09	5370 X	4568	-0-	-802	-0-	26	1	4542	2	Y	-0-			243
10	5146 X	4762	-0-	-384	-0-	26	1	4736	2	Y	-0-			243
11	4980 X	4414	-0-	-566	-0-	26	1	4388	2	Y	-0-			243
12	5146 X	4654	-0-	-492	-0-	27	1	4627	2	Y	-0-			243

TOTAL GAS PROD: 57,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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

01	3534 X	2413	-0-	-1121	-0-	12	1	2394	2	Y	6			72
						7	9							
02	3509 X	2658	-0-	-851	-0-	14	1	2644	2	Y	-0-			72
03	3813 X	3689	-0-	-124	-0-	18	1	3664	2	Y	6			78
						7	9							
04	3690 X	3577	-0-	-113	-0-	19	1	3544	2	Y	13			91
						14	9							
05	3596 X	3500	-0-	-96	-0-	19	1	3472	2	Y	8			99
						9	9							
06	3570 X	3395	-0-	-175	-0-	19	1	3364	2	Y	11			110
						12	9							
07	3689 X	3428	-0-	-261	-0-	19	1	3398	2	Y	10			120
						11	9							
08	3689 X	3420	-0-	-269	-0-	19	1	3389	2	Y	11			131
						12	9							
09	3570 X	3302	-0-	-268	-0-	19	1	3273	2	Y	9			140
						10	9							
10	3503 X	3289	-0-	-214	-0-	18	1	3271	2	Y	-0-			140
11	3390 X	3028	-0-	-362	-0-	18	1	3010	2	Y	-0-			140
12	3441 X	3140	-0-	-301	-0-	18	1	3122	2	Y	-0-			140

TOTAL GAS PROD: 38,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 035317 COMPL. DATE 11/24/1964 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6653 - 6805

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

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

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

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 049420 COMPL. DATE 12/14/1970 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6852 - 6960

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A.D. WELL #: 19 RRCID -> 058131 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6993 - 6996

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

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

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

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

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

LORD, C. A. WELL #: 3 RRCID -> 059510 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6922 - 6938

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
WHITE, R.M. WELL #: 11 RRCID -> 071949 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3400 - 3735

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

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

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

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

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

TYRRELL, W.C. TR. WELL #: 29 RRCID -> 084500 COMPL. DATE 01/07/1940 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6967 - 6976

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
GRIPON, H. A. A/C #1 WELL #: 4 RRCID -> 121806 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6895 - 7015

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

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

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

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

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

ENGELS, M. H. WELL #: 2 RRCID -> 122704 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6698 - 6714

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 WELL #: 36 RRCID -> 142150 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6822

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

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

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

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: C 30 RRCID -> 149982 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6836 - 6850

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT I WELL #: M 86 RRCID -> 150260 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6684

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

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

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

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M107 RRCID -> 150786 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6726 - 6742

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: M 24 RRCID -> 151057 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6734 - 6748

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726

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

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

ZAPPE, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 151429 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 93 RRCID -> 152179 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6862 - 6916

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

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

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

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

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

BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MARSHALL, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 152760 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6734 - 6752

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

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

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

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M 39 RRCID -> 153261 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6838 - 6857

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 109 RRCID -> 155181 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6778 - 6794

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

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

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

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

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

ANAHUAC MAIN FRIO GAS UNIT 1 WELL #: M106 RRCID -> 156916 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6760 - 6772

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 157695 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 6850

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

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

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

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M100 RRCID -> 161831 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M114 RRCID -> 161881 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT			-0-

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

BROUSSARD, J.E. A/C #2 WELL #: 19 D RRCID -> 164721 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 110 RRCID -> 165953 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6717 - 6731

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

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

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

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

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

BROUSSARD, J. E. A/C #1 WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
ENGELS, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 3 RRCID -> 166834 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
GRIPON, H. A. A/C 1 WELL #: 26 RRCID -> 167574 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860

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

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

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

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

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

BROUSSARD, J. E. A/C 2 WELL #: 25 RRCID -> 170293 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #1 WELL #: 9 RRCID -> 170789 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776

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

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

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

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

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 31 RRCID -> 171963 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6900 - 6908

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

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

ANAHUAC //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 22 RRCID -> 172226 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6853 - 6859

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC (FB A-2, FRIO 12) //CONT.// 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MIDDLETON, A.D. A/C # 1 WELL #: 99 RRCID -> 135727 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7982 - 8000

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

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

MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC (FRIO 16) 02468 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CONOCO-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 242499 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8988 - 8996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402 #	4092	-0-	-310	-0-	300	1	3649	2	N	130	182	1			84
						143	9									
02	3596 #	2702	-0-	-894	-0-	300	1	2252	2	N	136					220
						150	9									
03	4725 R	4725	-0-	-0-	-0-	300	1	2942	2	N	1348	1393	1			175
						1483	9									
04	4338 R	4338	-0-	-0-	-0-	300	1	3867	2	N	155					330
						171	9									
05	5028 R	5028	-0-	-0-	-0-	300	1	4560	2	N	153	360	1			123
						168	9									
06	3960 #	3856	-0-	-104	-0-	300	1	3409	2	N	134	181	1			76
						147	9									
07	6569	6569	-0-	-0-	-0-	300	1	6120	2	N	135					211
						149	9									
08	8216	8216	-0-	-0-	-0-	300	1	7774	2	N	129	181	1			159
						142	9									
09	5991	5991	-0-	-0-	-0-	300	1	5504	2	N	170	183	1			146
						187	9									
10	5594	5594	-0-	-0-	-0-	300	1	5294	9	N	4813	4851	1			108
11	5259	5259	-0-	-0-	-0-	300	1	4959	9	N	4508	4558	1			58
12	5425	5211	-0-	-214	-0-	300	1	4790	2	N	110					168
						121	9									

TOTAL GAS PROD: 61,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,921

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANAHUAC, E. (F-16) 02469 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ASPECT ENERGY, LLC 035453
MEDEGUARI WELL #: 1 RRCID -> 211395 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8947 - 8964

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012 - PLUGGED 02/29/12

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

TROY WELL #: 1 RRCID -> 211452 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8585 - 8625

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12

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

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

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

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

ANAHUAC, SE. (F-17) 02473 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARTH -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172355 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004

01	3906 #	3621	-0-	-285	-0-	52	1	3464	2	N	95	194	1		68
						105	9								
02	3654 #	3292	-0-	-362	-0-	50	1	3141	2	N	92				160
						101	9								
03	3823 R	3823	-0-	-0-	-0-	43	1	3679	2	N	92	191	1		61
						101	9								
04	3612 R	3612	-0-	-0-	-0-	28	1	3492	2	N	84				145
						92	9								
05	3689 #	3678	-0-	-11	-0-	22	1	3560	2	N	87	185	1		47
						96	9								
06	3900 #	3503	-0-	-397	-0-	7	1	3407	2	N	81				128
						89	9								
07	3813 #	3598	-0-	-215	-0-	10	1	3496	2	N	84				212
						92	9								
08	3813 #	3527	-0-	-286	-0-	3	1	3437	2	N	79	193	1		98
						87	9								
09	3690 R	3690	-0-	-0-	-0-	3602	2	88	9	N	80				178
10	3802 R	3802	-0-	-0-	-0-	187	1	3519	2	N	87	195	1		70
						96	9								
11	3675 R	3675	-0-	-0-	-0-	3590	2	85	9	N	77				147
12	3813 #	3643	-0-	-170	-0-	167	1	3392	2	N	76				223
						84	9								

TOTAL GAS PROD: 43,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,014

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

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

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

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

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

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

TYRRELL, W. C. TR. WELL #: 44 RRCID -> 176741 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6690 - 6712

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

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

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

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. WELL #: 10 RRCID -> 166371 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	209				N	NO RPT			-0-

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

ZAPPE, MARIE ET AL WELL #: 30 RRCID -> 166742 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524

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

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

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

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 26 RRCID -> 168006 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6698 - 6718

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

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

CLARK, G. J. J. WELL #: 25 RRCID -> 168795 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6795 - 6811

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

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

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

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

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

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A") //CONT.// 02475 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
CLARK, G. J. J. WELL #: 30 RRCID -> 171328 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6666 - 6680

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

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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 16 RRCID -> 177244 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6740 - 6760

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ANGELINA (11,800) 02818 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ASPECT ENERGY, LLC 035453
KAHLA WELL #: 1 RRCID -> 217298 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11530 - 11548

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2012 - PLUGGED 03/19/2012

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

ANGELINA (12,500) 02818 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
CRAWFORD/ACOM WELL #: 1 RRCID -> 181689 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 13162 PERF.12609 - 12660

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

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

ANGELINA (12900) 02818 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PIPKIN-WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 253385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12858 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	#	11062	-0-	-2454	-0-	10382	2	680	9	N	618	518	1			200
02	12847	#	12452	-0-	-395	-0-	11575	2	877	9	N	797	887	1			110
03	12884		12884	-0-	-0-	-0-	11980	2	904	9	N	822	718	1			214
04	12573		12573	-0-	-0-	-0-	11697	2	876	9	N	796	898	1			112
05	13036		13036	-0-	-0-	-0-	12132	2	904	9	N	822	649	1			285
06	13037		13037	-0-	-0-	-0-	12133	2	904	9	N	822	878	1			229
07	13884		13884	-0-	-0-	-0-	12923	2	961	9	N	874	899	1			204
08	13565		13565	-0-	-0-	-0-	12626	2	939	9	N	854	921	1			137
09	12977		12977	-0-	-0-	-0-	12076	3	901	9	N	819	669	1			287
10	12561		12561	-0-	-0-	-0-	11656	3	905	9	N	823	985	1			125
11	13134		13134	-0-	-0-	-0-	12212	3	922	9	N	838	688	1			275
12	13061		13061	-0-	-0-	-0-	12130	3	931	9	N	846	1031	1			90

TOTAL GAS PROD: 154,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,731

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

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

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

ANGELINA, E. (DISCORBIS 11,600) 02820 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GILFILLIAN, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 176658 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12337 - 12359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2012

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	1939	-0-	-0-	610	226	1	1713	2	N	-0-					268
02	1247	681	-0-	-566	44	204	1	477	2	N	-0-					268
03	1333	1095	-0-	-238	-0-	226	1	869	2	N	-0-					268
04	1290 N	836	-0-	-454	-0-	219	1	617	2	N	-0-					268
05	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	226	1	1799	2	N	33	177	1			124
						36	9									
06	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	219	1	2365	2	N	25					149
						28	9									
07	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	226	1	2785	2	N	26					175
						29	9									
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	226	1	1761	2	N	-0-					175
09	1290 N	676	-0-	-614	-0-	219	1	457	2	N	-0-					175
10	1333 N	665	-0-	-668	-0-	226	1	432	2	N	6					181
						7	9									
11	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	219	1	967	2	N	17					198
						19	9									
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	226	1	675	2	N	2	101	7			99
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

ANGLETON (TEX-MISS 11,000) 02882 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
NOBLE ENERGY INC 611665
ANKENMAN FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 201848 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.10418 - 10788

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2011 - PLUGGED 10/04/11

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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
HOWARD NO. 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 152680 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10093 - 10103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					26
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					26
03	1643 X	682	-0-	-961	-0-	682	2			N	-0-					26
04	810 X	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					26
05	837 X	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					26
06	882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					26
07	806 X	767	-0-	-39	-0-	767	2			N	-0-					26
08	837 X	304	-0-	-533	-0-	304	2			N	-0-					26
09	870 X	801	-0-	-69	-0-	801	2			N	-0-					26
10	899 X	720	-0-	-179	-0-	720	2			N	-0-					26
11	870 X	667	-0-	-203	-0-	667	2			N	-0-					26
12	837 X	520	-0-	-317	-0-	520	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	66	66	1			59
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	29	1			40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 104 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ) //CONT.// 02886 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 224124 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10042 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	3239	-0-	3239	7592	3239	2			N	-0-					-0-
02	11994 X	4402	-0-	-7592	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	3583	2	184	9	N	167	167	1			-0-
05	4712 X	3844	-0-	-868	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	4560 X	3486	-0-	-1074	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
07	4712 X	3470	-0-	-1242	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3001	-0-	-905	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
09	3780 X	2770	-0-	-1010	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
10	3844 X	2890	-0-	-954	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
12	3472 X	3225	-0-	-247	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D) 02886 165 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 173119 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10831 - 10841

01	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1870	2	163	9	N	148	148	1			299
02	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					299
03	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	1170	2			N	-0-					299
04	1980 N	1407	-0-	-573	-0-	1407	2			N	-0-					299
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					299
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					299
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					299
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					299
09	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					299
10	2573 N	1632	-0-	-941	-0-	1632	2			N	-0-					299
11	1710 N	1571	-0-	-139	-0-	1571	2			N	-0-					299
12	1767 N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					299

TOTAL GAS PROD: 20,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HOLY COMFORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173198 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10988 - 10998

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B DENY	117	-0-	117	117	117	2			N	-0-					39
03	7232	7115	-0-	-117	-0-	7115	2			N	-0-					39
04	7387 R	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					39
05	7108 R	7108	-0-	-0-	-0-	7018	2	90	9	N	82	82	1			39
06	6900 #	3416	-0-	-3484	-0-	3416	2			N	-0-					39
07	7626 #	2819	-0-	-4807	-0-	2819	2			N	-0-					39
08	7626 #	3193	-0-	-4433	-0-	3193	2			N	-0-					39
09	7380 #	5324	-0-	-2056	-0-	5324	2			N	-0-					39
10	7099 #	2401	-0-	-4698	-0-	2401	2			N	-0-					39
11	4878 R	4878	-0-	-0-	-0-	4685	2	193	9	N	175	175	1			39
12	5487 #	4246	-0-	-1241	-0-	4057	2	189	9	N	172	172	1			39

TOTAL GAS PROD: 48,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
NOBLE ENERGY INC 611665
SMITH WELL #: RRCID -> 201403 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11282 - 11517

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2010

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

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 230867 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12805 PERF. 4570 - 4590

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

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

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
WILLIAMSON, ET AL WELL #: 7 RRCID -> 193463 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11986 - 12000

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			59
02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	726	2	110	9	Y	100	100	1			59
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					79
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					109
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	44	44	1			109
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	60	1			126
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					126
09	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					126
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					126
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					126
12	775 N	728	-0-	-47	-0-	728	2			Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO) //CONT.// 02886 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. //CONT.// 860554
MUNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213143 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12112 - 12134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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

ANSLEY 03044 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
GUENTHER WELL #: 2 RRCID -> 165033 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5042 - 5250

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

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

APPLE CEDAR (TRAVIS PEAK) 03307 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEMPLE INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 206690 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 14848 PERF.13909 - 14066

01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					14
02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					14
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					14
04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					14
05	899 N	579	-0-	-320	-0-	579	2			N	-0-					14
06	870 N	209	-0-	-661	-0-	209	2			N	-0-					14
07	992 N	198	-0-	-794	-0-	198	2			N	-0-					14
08	589 N	305	-0-	-284	-0-	283	2	22	9	N	20	1	8			33
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					33
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					33
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					33
12	341 N	146	-0-	-195	-0-	146	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

APPLE SPRINGS (BUDA) 03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
CLARK, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-

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

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347
MARY SPRING WELL #: 1H RRCID -> 250505 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9158 - 12575

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

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

KENLEY WELL #: 1H RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650

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

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

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE) //CONT.// 03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
RICHARDS, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 080700 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8872 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	656	2	14	9	N	13					111
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	N	20					131
03	999 N	999	-0-	-0-	-0-	995	2	4	9	N	4					135
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	603	2	4	9	N	4					139
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					139
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	119	1			20
07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	N	4					24
08	650 N	650	-0-	-0-	-0-	630	2	20	9	N	18					42
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					44
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					44
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5					49
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

APPLE SPRINGS (JAMES) 03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 U RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11380 - 11521

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		91

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

APPLE SPRINGS (PETTIT) 03310 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
PONTIAC OIL, INC. 670449
TEMPLE WELL #: 4 L RRCID -> 084841 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11990 - 12010

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

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

ARCOLA (7700 FRIO) 03474 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
PRICE, J. E. WELL #: 1 T RRCID -> 118246 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7616 - 7619

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

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

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1) 03866 187 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ARRIOLA #3 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185135 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9020 - 9036

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

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

ASHBY (FRIO, LOWER) 04022 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176426 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9746 - 9770

01	3162 #	2617	-0-	-545	-0-	2498	2	119	9	N	108	186	1			54
02	2958 #	1893	-0-	-1065	-0-	1893	2			N	-0-	27	1			27
03	3534 #	-0-	-0-	-3534	-0-					N	27					54
04	3420 #	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					54
05	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					54
06	2520 #	-0-	-0-	-2520	-0-					N	43					97
07	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	14					111
08	3191 R	3191	-0-	-0-	-0-	3100	2	91	9	N	83					194
09	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2205	2	189	9	N	172	182	1			184
10	5114	5114	-0-	-0-	-0-	5012	2	102	9	N	93	185	1			92
11	3090 #	2971	-0-	-119	-0-	2861	2	110	9	N	100					192
12	5502	5502	-0-	-0-	-0-	5363	2	139	9	N	126	190	1			128

TOTAL GAS PROD: 23,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

ASHBY (MCDONALD) 04022 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 250810 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9375 - 9379

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2012 - PLUGGED 02/10/12

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

ASHBY (SIMPSON) 04022 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170085 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 5960 - 6124

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

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

ASHBY (8550 SAND) 04022 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
TRULL, R.B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 250660 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8492 - 8497

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	156	-0-	156	156	156	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	110	-0-	110	266	110	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBY (9000) 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 197147 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9516 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2339	-0-	-79	-0-	2296	2	43	9	N	39					133
02	2262	X	1742	-0-	-520	-0-	1717	2	25	9	N	23					156
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5892	2	22	9	N	20					176
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3543	2	90	9	N	82	194	1			64
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5462	2	41	9	N	37					101
06	2250	X	570	-0-	-1680	-0-	556	2	14	9	N	13					114
07	5921	X	1333	-0-	-4588	-0-	1296	2	37	9	N	34					148
08	5921	X	1107	-0-	-4814	-0-	1085	2	22	9	N	20					168
09	5340	X	4544	-0-	-796	-0-	4500	2	44	9	N	40					208
10	5518	X	4442	-0-	-1076	-0-	4388	2	54	9	N	49	193	1			64
11	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1943	2	33	9	N	30					94
12	4681	X	2267	-0-	-2414	-0-	2193	2	74	9	N	67					161

TOTAL GAS PROD: 35,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

TRULL, R. B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 213863 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3567	-0-	-1083	-0-	3460	2	107	9	N	97	198	1			173
02	4350	X	2138	-0-	-2212	-0-	2138	2			N	-0-					173
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	59					232
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	3					235
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	21	196	1			60
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					60
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FLOWERS FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 225079 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6501 - 9518

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2012 - PLUGGED 02/10/12

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

FLOWERS FOUNDATION WELL #: RRCID -> 271092 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7726 - 7732

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

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

ASHBY, E. (9652) 04024 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
MURPHY ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269773 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9824 - 9834

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

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

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 #	1546	-0-	-221	-0-	1525	2	21	9	N	19					254
02	1653 #	292	-0-	-1361	-0-	277	2	15	9	N	14					268
03	1240 #	851	-0-	-389	-0-	826	2	25	9	N	23					291
04	1470 #	703	-0-	-767	-0-	703	2			N	-0-	176	1			115
05	1519 #	450	-0-	-1069	-0-	450	2			N	-0-					115
06	1470 #	527	-0-	-943	-0-	527	2			N	-0-					115
07	930 #	621	-0-	-309	-0-	621	2			N	-0-					115
08	930 #	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					115
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					115
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					115
11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					115
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ATKINSON ISLAND (FRIO) 04291 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ERG RESOURCES, L.L.C. 253365
S/T 125 WELL #: 1 RRCID -> 213676 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7234 - 7240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	11737	-0-	11737	84992	8988	1	2534	2	N	195	347	1			65
						215	9									
02	88154	1581	-0-	-86573	-0-	1063	1	499	2	N	17					82
						19	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 126 WELL #: 1 RRCID -> 126202 COMPL. DATE 08/31/1987 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 5856 - 5871

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

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

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

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

B.A.D.A. (10,170 SD,) 04644 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
LONE OAK ENERGY INC 506578
BAUM, G. K. WELL #: 1 RRCID -> 162058 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10167 - 10170

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

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

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10333 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

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

B.A.D.A. (10,530 SD.) 04644 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 175615 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10530 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 #	143	-0-	-384	-0-	143	2			N	-0-					13
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-					N	31					44
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	696	2	8	9	N	7					51
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					52
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
06	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					N	3					55
07	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					55
08	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					55
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

B U RANCH (MARGINULINA 5300) 04863 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LEXY WELL #: 1 RRCID -> 200565 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5386 - 5388

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013

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

BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 208331 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5760 - 5762

01	3224 X	1367	-0-	-1857	-0-	1367	2			N	-0-					3
02	3016 X	1735	-0-	-1281	-0-	1735	2			N	-0-					3
03	2914 X	1087	-0-	-1827	-0-	1087	2			N	-0-					3
04	2670 X	1627	-0-	-1043	-0-	1627	2			N	-0-					3
05	2573 X	1099	-0-	-1474	-0-	1099	2			N	-0-					3
06	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					3
07	1860 X	1055	-0-	-805	-0-	1055	2			N	-0-					3
08	1674 X	1210	-0-	-464	-0-	1210	2			N	-0-					3
09	1620 X	276	-0-	-1344	-0-	276	2			N	-0-					3
10	2635 X	778	-0-	-1857	-0-	778	2			N	-0-					3
11	2550 X	99	-0-	-2451	-0-	99	2			N	-0-					3
12	1333 X	468	-0-	-865	-0-	468	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 13,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B U RANCH (MARGINULINA 5300) //CONT.// 04863 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
LEXY WELL #: 2 RRCID -> 210195 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5401 - 5408

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

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

BAER RANCH (TEX-MISS #3) 04937 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BAER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 228432 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15194 - 15210

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - P/A 12/07/2012

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

BAER RANCH (TEX-MISS #6) 04937 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
EAST BAER RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 249829 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 18117 PERF.18484 - 18516

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

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

BAILEYS PRAIRIE (FRIO 10,500) 05052 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
MUNSON, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 212152 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 11259 PERF.11017 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	159	1			27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BAILEYS PRAIRIE (12,100) 05052 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUST OIL CORP. 737890
MUNSON, H. C. WELL #: RRCID -> 218704 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12152 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					369
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	369	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2011

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

BAILEYS PRAIRIE (12,390) 05052 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
NOBLE ENERGY INC 611665
BAR X WELL #: 1 RRCID -> 223394 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13384 - 13548

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2012 - PLUGGED 1/18/2012

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

BALTHROP (9000 YEGUA) 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
NILSON WELL #: 1 RRCID -> 176876 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380

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

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

BALTHROP (9000 YEGUA) //CONT.// 05358 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
NILSON WELL #: 2 RRCID -> 179146 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2322	-0-	-220 B	-0-	224	1	1962	2	N	124	179	1			64
							136	9									
02	2424	N	2424	-0-	-0- B	-0-	205	1	2045	2	N	158	175	1			47
							174	9									
03	2480	N	2480	-0-	-0- B	-0-	189	1	2159	2	N	120					167
							132	9									
04	2400	N	2400	-0-	-0- B	-0-	192	1	2074	2	N	122	167	1			122
							134	9									
05	2604	N	2045	-0-	-559 B	-0-	4	1	1930	2	N	101	178	1			45
							111	9									
06	2400	N	2374	-0-	-26 B	-0-	93	1	2161	2	N	109					154
							120	9									
07	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	93	1	2291	2	N	138	167	1			125
							152	9									
08	2549	N	2549	-0-	-0- B	-0-	252	1	2181	2	N	105	173	1			57
							116	9									
09	2423	N	2423	-0-	-0- B	-0-	88	1	2195	2	N	127					184
							140	9									
10	2542	N	2247	-0-	-295 B	-0-	649	1	1474	2	N	113	176	1			121
							124	9									
11	2460	N	2098	-0-	-362 B	-0-	4	1	1966	2	N	116	175	1			62
							128	9									
12	2511	N	2100	-0-	-411 B	-0-	241	1	1743	2	N	105					167
							116	9									

TOTAL GAS PROD: 27,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 8 RRCID -> 247662 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8624 - 8638

01	2356	#	776	-0-	-1580 B	-17008	62	1	714	2	N	-0-					162
02	2088	#	-0-	-0-	-2088 B	-19096					N	-0-					162
03	2015	#	30	-0-	-1985 B	-21081	2	1	28	2	N	-0-	162	1			-0-
04	1830	#	-0-	-0-	-1830 B	-22911					N	-0-					-0-
05	1643	#	-0-	-0-	-1643 B	-24554					N	-0-					-0-
06	780	#	-0-	-0-	-780 B	-25334					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31 B	-25365					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31 B	-25396					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25396					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25396					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25396					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-25396					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER, LUCIAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269498 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8807 - 8824

08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP 404520

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T120 RRCID -> 005040 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: 1901 RRCID -> 005041 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T104 RRCID -> 005043 COMPL. DATE 08/14/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T 109 RRCID -> 005044 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T111 RRCID -> 005048 COMPL. DATE 07/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T112 RRCID -> 005049 COMPL. DATE 11/15/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T103 RRCID -> 005054 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T115 RRCID -> 005058 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190

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

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

BAMMEL GAS UNIT WELL #: T119 RRCID -> 005059 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT WELL #: T201 RRCID -> 005060 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194

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

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 044204 COMPL. DATE 05/07/1967 TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A

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

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 4 RRCID -> 044205 COMPL. DATE 06/26/1956 TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 5 RRCID -> 044206 COMPL. DATE 04/26/1967 TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A

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

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

GRAVES EST. ET AL -C- WELL #: 6 RRCID -> 044207 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A

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

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

GRAVES -B- WELL #: 5 RRCID -> 049380 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
GRAVES "C" WELL #: 7 RRCID -> 054048 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228

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

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

GRAVES ESTATES, ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 054589 COMPL. DATE 02/26/1973 TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A

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

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

EHRHARDT, JOHN WELL #: 5I RRCID -> 064912 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214

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

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

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 3 I RRCID -> 092897 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL GAS UNIT (GAZEY) WELL #: 1 I RRCID -> 092898 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY) WELL #: 4 I RRCID -> 092899 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6122 - 6161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6212 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
EHRHARDT UNIT WELL #: 8 I RRCID -> 159626 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLEY WELL #: 7 RRCID -> 159627 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EHRHARDT, JOHN WELL #: 12 RRCID -> 162241 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6217 - 6233

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 3 RRCID -> 166854 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPP ESTATE ET AL "D" WELL #: 5 RRCID -> 166857 COMPL. DATE 04/03/1985 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EHRHARDT, JOHN EST WELL #: 10 RRCID -> 167024 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 9 RRCID -> 173098 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7007 - 7034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C") WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7386 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6858 - 6896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B") WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYLES, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189320 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6249 - 6269

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANKSTON (14300 SAND) 05503 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-3 WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12690 - 14306

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN) 05560 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GEC OPERATING, INC. 291931
SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MUELLER, PERRY JR. WELL #: 1 RRCID -> 185380 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8447 - 8856

01	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			68
02	116 N	36	-0-	-80	-0-	36	2			N	-0-			68
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			68
04	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			68
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			68
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			68
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			68
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	92	2	3	9	N	3			71
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			71
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			71
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-			71
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BARBERS HILL (YEGUA 10,700) 05651 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WHALEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 197831 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTMAN (11050 SAND) 05945 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
PAMETA OIL COMPANY 637449
NIEDRINGHAUS WELL #: RRCID -> 123339 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATSON NEW 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
PARAFFINE OIL CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 156552 COMPL. DATE 06/19/1971 TOTAL DEPTH 2846 PERF. 1858 - 1874

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATSON NEW //CONT.// 06115 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
CHOATE FEE WELL #: 10 RRCID -> 113758 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1740 - 1747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOATE FEE WELL #: 7 RRCID -> 130783 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 1724 - 1732

01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
03	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATSON OLD 06129 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
OLD TIMERS OIL 621151
SCHAEFER-BRICE WELL #: RRCID -> 125421 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1130 - 1138

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	46	1	3
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	7	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL 09/30/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUER RANCH (4640) 06171 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
CARROLL, W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 075513 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 115701 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4640 - 4641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY (8300) 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION 027200
COBB, F. G., -B- WELL #: 15 RRCID -> 005092 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY (8300) //CONT.// 06287 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOORE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 243799 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 N	722	-0-	-115	-0-	505	1	154	2	Y	57	53	1			7
						63	9									
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	480	1	118	2	Y	50	51	1			6
						55	9									
03	974 N	974	-0-	-0-	-0-	661	1	218	2	Y	86	81	1			11
						95	9									
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	686	1	131	2	Y	109	110	1			10
						120	9									
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	644	1	116	2	Y	150	142	1			18
						165	9									
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	699	1	28	2	Y	92	100	1			10
						101	9									
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	824	1	52	2	Y	114	109	1			15
						125	9									
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	852	1	65	2	Y	115	114	1			16
						127	9									
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	744	1	31	2	Y	114	109	1			21
						125	9									
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	859	1	73	2	Y	124	126	1			19
						136	9									
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	558	1	15	2	Y	109	113	1			15
						120	9									
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	680	1	39	2	Y	122	119	1			18
						134	9									

TOTAL GAS PROD: 10,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,242

BAY CITY, EAST (HUEBNER) 06288 225 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179470 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8678 - 8688

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (8150 FB-A) 06288 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 137674 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8130 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	45	1	621	2	Y	42	30	1			54
						46	9									
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	15	1	577	2	Y	46	17	1			83
						51	9									
03	960 N	960	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	Y	48	71	1			60
						53	9									
04	888 N	888	-0-	-0-	-0-	27	1	803	2	Y	53	50	1			63
						58	9									
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	835	2	Y	62					125
						68	9									
06	986 N	986	-0-	-0-	-0-	32	1	848	2	Y	96	138	1			83
						106	9									
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	Y	36	32	1			87
						40	9									
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	65	1	656	2	Y	47	35	1			99
						52	9									
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	510	2	Y	20	33	1			86
						22	9									
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	80	1	487	2	Y	59	35	1			110
						65	9									
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	69	1	443	2	Y	12	34	1			88
						13	9									
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68	1	395	2	Y	47					135
						52	9									

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

THOMPSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139503 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 1908 - 2473

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH) 06288 405 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105998 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 8337 - 8347

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY,E.(8500 BADOUGH SEG A) 06288 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125716 COMPL. DATE 04/22/1987 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 8213 - 8267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (9900 B) 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 005129 COMPL. DATE 07/09/1961 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9774 - 9796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10695 X	140	-0-	-10555	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
02	10005 X	51	-0-	-9954	-0-	1	1	50	2	Y	-0-			-0-
03	114 X	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	2	Y	-0-			-0-
04	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	447	1	13355	2	Y	-0-			-0-
05	958 X	958	-0-	-0-	-0-	27	1	931	2	Y	-0-			-0-
06	150 X	88	-0-	-62	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-
07	14260 X	2189	-0-	-12071	-0-	129	1	2060	2	Y	-0-			-0-
08	14260 X	10876	-0-	-3384	-0-	985	1	9891	2	Y	-0-			-0-
09	129 X	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 005131 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 9934 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (9900 B) //CONT.// 06288 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 091267 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (10,000 A) 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 005106 COMPL. DATE 04/19/1980 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 238242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2356 - 2400

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (10,000 A) //CONT.// 06288 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
METZGER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256696 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (10,000 B) 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MCWILLIAMS GU WELL #: 2D RRCID -> 005118 COMPL. DATE 09/04/1949 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 043029 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 3921 - 3955

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (10,000 B) //CONT.// 06288 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225534 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	823	1	11465	2	Y	-0-			-0-
02	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	291	1	11208	2	Y	-0-			-0-
03	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	467	1	13677	2	Y	-0-			-0-
04	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	447	1	13355	2	Y	-0-			-0-
05	12307	X	11840	-0-	-467	-0-	331	1	11509	2	Y	-0-			-0-
06	12210	X	10946	-0-	-1264	-0-	400	1	10546	2	Y	-0-			-0-
07	12617	X	7808	-0-	-4809	-0-	461	1	7347	2	Y	-0-			-0-
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1208	X	1208	-0-	-0-	-0-	178	1	1030	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWILLIAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 233363 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METZGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254222 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077

01	24204	X	24204	-0-	-0-	-0-	1934	1	22270	2	N	-0-			-0-
02	23548	X	19025	-0-	-4523	-0-	735	1	18290	2	N	-0-			-0-
03	21671	X	21671	-0-	-0-	-0-	1154	1	20517	2	N	-0-			-0-
04	25200	X	11965	-0-	-13235	-0-	817	1	11148	2	N	-0-			-0-
05	25916	X	11872	-0-	-14044	-0-	829	1	11043	2	N	-0-			-0-
06	23430	X	1490	-0-	-21940	-0-	609	1	881	2	N	-0-			-0-
07	21669	X	5840	-0-	-15829	-0-	1558	1	4282	2	N	-0-			-0-
08	21669	X	5028	-0-	-16641	-0-	2926	1	2102	2	N	-0-			-0-
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	2451	1	2275	2	N	-0-			-0-
10	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	2952	1	3441	2	N	-0-			-0-
11	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	2926	1	5147	2	N	-0-			-0-
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	2877	1	2651	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (10,200) 06288 855 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
METZGER G.U. WELL #: 7 RRCID -> 263888 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	134843					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAY CITY, EAST (10300 FRIO) 06288 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
THOMPSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 264425 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2431					N	128	115	1			176
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2431					N	-0-	57	1			119
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2431					N	-0-	101	1			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2431					N	-0-	15	1			3
05	T. A.	195	-0-	195	2626	5	1	190	2	N	-0-					3
06	T. A.	2393	-0-	2393	5019	87	1	2306	2	N	-0-	3	1			-0-
07	T. A.	1779	-0-	1779	6798	105	1	1674	2	N	-0-					-0-
08	T. A.	2255	-0-	2255	9053	204	1	2051	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1756	-0-	1756	10809	152	1	1604	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1889	-0-	1889	12698	267	1	1622	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2100	-0-	2100	14798	282	1	1818	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2088	-0-	2088	16886	308	1	1780	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BEACH CITY (VKSBG GYRO K) 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 69 WELL #: 2 RRCID -> 198609 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACH CITY (VKSBG GYRO K) //CONT.// 06405 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
YUMA E & P COMPANY, INC. 950358
STATE TRACT 69 WELL #: 1 RRCID -> 191453 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11927 PERF.11800 - 11927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	72	2	58	7	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2012 - PLUGGED 05/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RGGS LAND & MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210151 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10552 - 10658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2012 - PLUGGED 02/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RGGS LAND & MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229606 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10930 - 10944

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2012 - PLUGGED 01/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY, N. (COOK MTN) 06513 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
CORTEZ, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 191424 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 16440 PERF. 9171 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199380 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208202 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	352	2	8	9	N	7					32
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					32
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					32
04	360 N	85	-0-	-275	-0-	76	2	9	9	N	8					40
05	186 N	24	-0-	-162	-0-	6	2	18	9	N	16	31	1			25
06	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					25
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					25
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					28
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					28
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2					30
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	N	5					35
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	673	2	6	9	N	5					40

TOTAL GAS PROD: 1,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BEASLEY, N. (WILCOX 13,400) 06513 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
STADE, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 188548 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 16280 PERF.13408 - 15150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 35 RRCID -> 145199 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7072 - 7082

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 34 RRCID -> 164875 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 2700 - 2704

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 30 RRCID -> 169370 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4468 - 4474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 28 RRCID -> 173514 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2692 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 33 RRCID -> 182064 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3290 - 4425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAUMONT, WEST (CONSOLIDATED) //CONT.// 06532 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KEITH & DOWLEN WELL #: 36 RRCID -> 205173 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5584 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 29 RRCID -> 211214 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 4596 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	115	-0-	115	115	84	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	399	-0-	399	514	382	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	319	-0-	319	833	278	1	41	2	Y	-0-			-0-
06	1164	X	331	-0-	-833	-0-	306	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 262580 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3760 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-			-0-
02	11600	X	-0-	-0-	-11600	-0-					N	-0-			-0-
03	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEITH & DOWLEN WELL #: 41 RRCID -> 270042 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF. 6340 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAUMONT, WEST (VICKSBURG) 06532 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BP FEE WELL #: 1R RRCID -> 235908 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 8604 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2012 - PLUGGED 07/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECH CREEK (YEGUA 5-A) 06755 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B.P. AMERICA B WELL #: 1 RRCID -> 218256 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6768 - 6770

01	3410	252	-0-	-3158	-0-	250	2	2 9	N	2			142
02	3190	94	-0-	-3096	-0-	94	2		N	-0-			142
03	3410	-0-	-0-	-3410	-0-				N	-0-			142
04	3300	-0-	-0-	-3300	-0-				N	-0-			142
05	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-				N	830	709	1	263
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	817	892	1	188
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	700	703	1	185
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	637	703	1	119
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	516	537	1	98
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	463	350	1	211
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	448	529	1	130
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	396	348	1	178

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,809

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A) 06756 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BEECH CREEK A WELL #: 2 RRCID -> 242358 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6763 - 6766

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEECH GROVE (WOODBINE) 06762 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5884	-0-	5884	5884	5884	3			N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	5884					N	-0-					-0-
05	0	Z	10472	-0-	10472	16356	10472	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	94384	-0-	94384	110740	94187	3	197	9	N	179					179
07	0	Z	100341	-0-	100341	211081	100084	3	257	9	N	234	343	1			70
08	0	Z	100311	-0-	100311	311392	100084	3	227	9	N	206					276
09	0	Z	92729	-0-	92729	404121	92563	3	166	9	N	151	178	1			249
10	0	Z	90012	-0-	90012	494133	89797	3	215	9	N	195	353	1			91
11	0	Z	83049	-0-	83049	577182	82886	3	163	9	N	148					239
12	0	Z	81788	-0-	81788	658970	81626	3	162	9	N	147	180	1			206

TOTAL GAS PROD: 658,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

BEMUS (3000) 06987 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DUNCAN RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 243684 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2984 - 2987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	4118	X	412	-0-	-3706	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEMUS (6300) 06987 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
BEMUS WELL #: 1 RRCID -> 247216 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENDER (Y-2) 07095 625 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTGOMERY
LGL ENERGY, INC. 500224
BENDER ESTATE A WELL #: 1 U RRCID -> 032164 COMPL. DATE 01/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLIARD Y-2 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035313 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRA, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENDER (YEGUA Y-4) 07095 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
BYERLY, CHARLES E. WELL #: 1 RRCID -> 133086 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6202 - 6208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENDER, NE (WILCOX 9550) 07100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BAHR WELL #: 1 RRCID -> 129593 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9545 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (COOK MOUNTAIN) 07301 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 12 RRCID -> 221794 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 8874 - 8882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7600) 07301 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 11 RRCID -> 193382 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8338 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 12/14/1996 TOTAL DEPTH 13304 PERF. 8190 - 8207

01	1519 N	1463	-0-	-56	-0-	33	1	1424	3	Y	5	16	1			4
						6	9									
02	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1358	3	Y	5	6	1			3
						6	9									
03	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	37	1	1366	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
04	1410 N	1380	-0-	-30	-0-	34	1	1342	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
05	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	41	1	1412	3	Y	4	4	1			3
						4	9									
06	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	55	1	1778	3	Y	5	5	1			3
						6	9									
07	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	42	1	1378	3	Y	6	6	1			3
						7	9									
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	45	1	1400	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
09	1440 N	1345	-0-	-95	-0-	41	1	1300	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	45	1	1417	3	Y	20	5	1			17
						22	9									
11	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	39	1	1269	3	Y	11	5	1			23
						12	9									
12	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	42	1	1257	3	Y	5	6	1			22
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 17,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 8237 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	3661	-0-	-1702	-0-	83	1	3538	3	Y	36	196	1			33
							40	9									
02	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	122	1	5327	3	Y	80	20	1			93
							88	9									
03	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	128	1	4773	3	Y	59	17	1			135
							65	9									
04	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	116	1	4583	3	Y	54	16	1			173
							59	9									
05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	132	1	4508	3	Y	43	13	1			203
							47	9									
06	4140	X	2987	-0-	-1153	-0-	87	1	2874	3	Y	24	10	1			217
							26	9									
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	137	1	4359	3	Y	42	14	1			245
							46	9									
08	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	119	1	3676	3	Y	21	206	1			60
							23	9									
09	4050	X	2577	-0-	-1473	-0-	81	1	2484	3	Y	11	8	1			63
							12	9									
10	4185	X	4072	-0-	-113	-0-	124	1	3916	3	Y	29	12	1			80
							32	9									
11	4050	X	3177	-0-	-873	-0-	95	1	3061	3	Y	19	14	1			85
							21	9									
12	4185	X	2867	-0-	-1318	-0-	92	1	2762	3	Y	12	13	1			84
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 47,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
QUIREY WELL #: 1 RRCID -> 150465 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7672 - 7692

01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	2	4	9	N	4					89
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	878	2	4	9	N	4					93
03	1333	N	412	-0-	-921	-0-	412	2			N	-0-					93
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					93
05	930	N	698	-0-	-232	-0-	697	2	1	9	N	1					94
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	2	1	9	N	1					95
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1372	2	23	9	N	21					116
08	713	N	502	-0-	-211	-0-	492	2	10	9	N	9					125
09	720	N	250	-0-	-470	-0-	248	2	2	9	N	2					127
10	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2573	2	18	9	N	16					143
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1886	2	6	9	N	5					148
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3					151

TOTAL GAS PROD: 11,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JANIK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080694 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723

01	1736	X	878	-0-	-858	-0-	30	1	848	2	N	-0-					112
02	1624	X	480	-0-	-1144	-0-	30	1	450	2	N	-0-					112
03	1085	X	959	-0-	-126	-0-	30	1	929	2	N	-0-					112
04	840	N	152	-0-	-688	-0-	20	1	132	2	N	-0-					112
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	30	1	1171	2	N	-0-					112
06	930	N	232	-0-	-698	-0-	20	1	212	2	N	-0-					112
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	30	1	1117	2	N	-0-					112
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	30	1	1421	2	N	-0-					112
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	30	1	1471	2	N	-0-					112
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	2	N	-0-					112
11	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	30	1	1296	2	N	-0-					112
12	1550	N	986	-0-	-564	-0-	30	1	956	2	N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
O'HARE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 081704 COMPL. DATE 10/24/1978 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	349	-0-	-705	-0-	30	1	319	2	N	-0-					124
02	1247	N	509	-0-	-738	-0-	30	1	479	2	N	-0-					124
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	30	1	1024	2	N	-0-					124
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	30	1	671	2	N	-0-					124
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					124
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					124
07	713	N	130	-0-	-583	-0-	20	1	110	2	N	-0-					124
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	30	1	1020	2	N	-0-					124
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	N	-0-					124
10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	30	1	620	2	N	-0-					124
11	1020	N	482	-0-	-538	-0-	30	1	452	2	N	-0-					124
12	868	N	654	-0-	-214	-0-	30	1	565	2	N	54	151	1			27
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ANGELO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085303 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGELO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111212 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7653 - 7680

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
WALLACE, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					20
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	59	1	470	2	N	-0-					20
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	137	1	1159	2	N	-0-					20
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	2	N	-0-					20
05	558	N	408	-0-	-150	-0-	46	1	362	2	N	-0-					20
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					20
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	N	-0-					20
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	19	1	214	2	N	-0-					20
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	45	1	414	2	N	-0-					20
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	55	1	488	2	N	-0-					20
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	104	1	925	2	N	-0-					20
12	465	N	249	-0-	-216	-0-	27	1	222	2	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 005225 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7674 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	793	-0-	-230	-0-	82	1	710	2	Y	1					67
							1	9									
02	1073	N	687	-0-	-386	-0-	75	1	609	2	Y	3					70
							3	9									
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	76	1	647	2	Y	2					72
							2	9									
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	67	1	574	2	Y	-0-					72
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	694	2	Y	-0-					72
06	690	N	99	-0-	-591	-0-	7	1	92	2	Y	-0-	63	1			9
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	60	1	681	2	Y	-0-					9
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	82	1	878	2	Y	1					10
							1	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	91	1	864	2	Y	2					12
							2	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	89	1	800	2	Y	1					13
							1	9									
11	930	N	656	-0-	-274	-0-	67	1	587	2	Y	2					15
							2	9									
12	992	N	758	-0-	-234	-0-	84	1	672	2	Y	2					17
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 072124 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7750 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	204	1	1758	2	Y	-0-					31
02	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	175	1	1416	2	Y	-0-					31
03	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	222	1	1888	2	Y	-0-					31
04	2100	X	2010	-0-	-90	-0-	211	1	1799	2	Y	-0-					31
05	2170	X	2115	-0-	-55	-0-	232	1	1883	2	Y	-0-					31
06	2040	X	393	-0-	-1647	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					31
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	187	1	2112	2	Y	-0-					31
08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	194	1	2073	2	Y	-0-					31
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	216	1	2050	2	Y	-0-					31
10	2294	N	1987	-0-	-307	-0-	199	1	1788	2	Y	-0-					31
11	2190	N	2050	-0-	-140	-0-	210	1	1840	2	Y	-0-					31
12	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	246	1	1955	2	Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 23,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A.T. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097263 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8078 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, M. DORRIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100684 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7799 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1013	-0-	-258	-0-	105	1	908	2	N	-0-					63
02	841	N	550	-0-	-291	-0-	60	1	490	2	N	-0-					63
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	73	1	617	2	N	-0-					63
04	990	N	644	-0-	-346	-0-	68	1	576	2	N	-0-					63
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	70	1	571	2	N	-0-					63
06	660	N	2	-0-	-658	-0-	2	2			N	-0-					63
07	651	N	328	-0-	-323	-0-	27	1	301	2	N	-0-					63
08	651	N	520	-0-	-131	-0-	44	1	476	2	N	-0-					63
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	67	1	638	2	N	-0-					63
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	58	1	522	2	N	-0-					63
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	2	N	-0-					63
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	74	1	588	2	N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 7,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C., AAIF, MDL WELL #: 1A RRCID -> 128323 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8234 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	246	1	2126	2	Y	4					90
							4	9									
02	1972	N	1851	-0-	-121	-0-	202	1	1640	2	Y	8					98
							9	9									
03	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	208	1	1764	2	Y	7					105
							8	9									
04	2310	N	2058	-0-	-252	-0-	216	1	1842	2	Y	-0-					105
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	244	1	1983	2	Y	-0-					105
06	1920	N	221	-0-	-1699	-0-	15	1	206	2	Y	-0-	91	1			14
07	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	149	1	1686	2	Y	-0-					14
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	199	1	2127	2	Y	3					17
							3	9									
09	2160	X	2099	-0-	-61	-0-	200	1	1897	2	Y	2					19
							2	9									
10	2232	X	2124	-0-	-108	-0-	213	1	1908	2	Y	3					22
							3	9									
11	2250	X	1932	-0-	-318	-0-	197	1	1726	2	Y	8					30
							9	9									
12	2325	X	1900	-0-	-425	-0-	212	1	1684	2	Y	4					34
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 22,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	481	1	4152	2	Y	23					65
							25	9									
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	395	1	3202	2	Y	15	57	1			23
							17	9									
03	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	417	1	3546	2	Y	55					78
							61	9									
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	446	1	3797	2	Y	42	57	1			63
							46	9									
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	594	1	4829	2	Y	51	66	1			48
							56	9									
06	4080	X	131	-0-	-3949	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					48
07	4216	X	1624	-0-	-2592	-0-	132	1	1492	2	Y	-0-					48
08	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	496	1	5310	2	Y	63	68	1			43
							69	9									
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	448	1	4254	2	Y	41	65	1			19
							45	9									
10	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	509	1	4563	2	Y	56					75
							62	9									
11	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	544	1	4765	2	Y	55	76	1			54
							61	9									
12	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	471	1	3745	2	Y	43					97
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 49,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 444

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	199	1	1714	2	Y	18					42
							20	9									
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	175	1	1418	2	Y	13	39	1			16
							14	9									
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	164	1	1396	2	Y	38					54
							42	9									
04	1860	N	1629	-0-	-231	-0-	168	1	1430	2	Y	28	39	1			43
							31	9									
05	1705	N	1081	-0-	-624	-0-	116	1	946	2	Y	17	35	1			25
							19	9									
06	1560	N	178	-0-	-1382	-0-	12	1	164	2	Y	2					27
							2	9									
07	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	122	1	1383	2	Y	-0-					27
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	152	1	1624	2	Y	35	38	1			24
							39	9									
09	1620	X	1537	-0-	-83	-0-	144	1	1365	2	Y	25	38	1			11
							28	9									
10	1519	X	902	-0-	-617	-0-	89	1	794	2	Y	17					28
							19	9									
11	1770	X	1177	-0-	-593	-0-	118	1	1036	2	Y	21	29	1			20
							23	9									
12	1829	X	1134	-0-	-695	-0-	124	1	987	2	Y	21					41
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 16,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892

01	3875	X	3042	-0-	-833	-0-	316	1	2726	2	N	-0-					95
02	3625	X	3187	-0-	-438	-0-	350	1	2837	2	N	-0-					95
03	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	382	1	3247	2	N	-0-					95
04	3690	X	3228	-0-	-462	-0-	339	1	2889	2	N	-0-					95
05	3410	X	3104	-0-	-306	-0-	340	1	2764	2	N	-0-					95
06	3510	X	405	-0-	-3105	-0-	28	1	377	2	N	-0-					95
07	3627	X	2554	-0-	-1073	-0-	207	1	2347	2	N	-0-					95
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	314	1	3363	2	N	-0-					95
09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	335	1	3184	2	N	-0-					95
10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	353	1	3168	2	N	-0-					95
11	3570	X	3172	-0-	-398	-0-	325	1	2847	2	N	-0-					95
12	3689	X	3391	-0-	-298	-0-	379	1	3012	2	N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 36,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 164999 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8056 - 8070

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	95	1	818	2	N	-0-					35
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	127	1	1028	2	N	-0-					35
03	1054	N	939	-0-	-115	-0-	99	1	840	2	N	-0-					35
04	870	N	589	-0-	-281	-0-	62	1	527	2	N	-0-					35
05	1240	N	935	-0-	-305	-0-	102	1	833	2	N	-0-					35
06	900	N	112	-0-	-788	-0-	8	1	104	2	N	-0-					35
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	708	2	N	-0-					35
08	930	N	546	-0-	-384	-0-	47	1	499	2	N	-0-					35
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	83	1	786	2	N	-0-					35
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	85	1	761	2	N	-0-					35
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	87	1	763	2	N	-0-					35
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	108	1	858	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 5 RRCID -> 165000 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8346 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 6 RRCID -> 168581 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8384 - 8445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'D' WELL #: 8 RRCID -> 169434 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8009 - 8019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10	668	-0-	668	2396	70	1	598	2	Y	-0-			74
02	INC G-10	1009	-0-	1009	3405	111	1	898	2	Y	-0-			74
03	3100 N	757	-0-	-2343	1062	80	1	677	2	Y	-0-			74
04	1668 N	606	-0-	-1062	-0-	64	1	542	2	Y	-0-			74
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			74
06	720 N	64	-0-	-656	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			74
07	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	84	1	947	2	Y	-0-			74
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	92	1	981	2	Y	-0-			74
09	871 X	871	-0-	-0-	-0-	83	1	788	2	Y	-0-			74
10	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	103	1	925	2	Y	-0-			74
11	1050 X	761	-0-	-289	-0-	78	1	683	2	Y	-0-			74
12	1085 X	951	-0-	-134	-0-	106	1	845	2	Y	-0-			74

TOTAL GAS PROD: 8,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX -A- WELL #: 9 RRCID -> 172027 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8151 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	307	1	2650	2	Y	14					49
							15	9									
02	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	302	1	2447	2	Y	10	42	1			17
							11	9									
03	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	277	1	2349	2	Y	33					50
							36	9									
04	2880	X	2841	-0-	-39	-0-	296	1	2516	2	Y	26	36	1			40
							29	9									
05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	324	1	2630	2	Y	26	38	1			28
							29	9									
06	2880	X	287	-0-	-2593	-0-	20	1	267	2	Y	-0-					28
07	2945	X	2152	-0-	-793	-0-	175	1	1977	2	Y	-0-					28
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	299	1	3195	2	Y	36	39	1			25
							40	9									
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	283	1	2691	2	Y	24	38	1			11
							26	9									
10	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	315	1	2828	2	Y	33					44
							36	9									
11	3420	X	2862	-0-	-558	-0-	290	1	2542	2	Y	27	42	1			29
							30	9									
12	3534	X	2929	-0-	-605	-0-	324	1	2573	2	Y	29					58
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 32,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 8 RRCID -> 172696 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8104 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	102	1	877	2	N	-0-					19
02	783	N	627	-0-	-156	-0-	69	1	558	2	N	-0-					19
03	930	N	708	-0-	-222	-0-	75	1	633	2	N	-0-					19
04	960	N	447	-0-	-513	-0-	47	1	400	2	N	-0-					19
05	682	N	228	-0-	-454	-0-	25	1	203	2	N	-0-					19
06	690	N	63	-0-	-627	-0-	4	1	59	2	N	-0-					19
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	30	1	344	2	N	-0-					19
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	57	1	605	2	N	-0-					19
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	60	1	573	2	N	-0-					19
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	83	1	740	2	N	-0-					19
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	70	1	617	2	N	-0-					19
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	83	1	657	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	2083	-0-	-1761	-0-	215	1	1856	2	Y	11					45
							12	9									
02	3596	X	1659	-0-	-1937	-0-	181	1	1470	2	Y	7	37	1			15
							8	9									
03	3286	X	2247	-0-	-1039	-0-	233	1	1981	2	Y	30					45
							33	9									
04	3180	X	2409	-0-	-771	-0-	250	1	2131	2	Y	25	33	1			37
							28	9									
05	2418	X	2369	-0-	-49	-0-	257	1	2088	2	Y	22	34	1			25
							24	9									
06	2160	X	284	-0-	-1876	-0-	20	1	263	2	Y	1					26
							1	9									
07	2480	X	2277	-0-	-203	-0-	185	1	2092	2	Y	-0-					26
08	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	205	1	2198	2	Y	28	33	1			21
							31	9									
09	2400	X	2323	-0-	-77	-0-	219	1	2082	2	Y	20	32	1			9
							22	9									
10	2356	X	2119	-0-	-237	-0-	210	1	1883	2	Y	24					33
							26	9									
11	2370	X	1932	-0-	-438	-0-	196	1	1714	2	Y	20	31	1			22
							22	9									
12	2449	X	1760	-0-	-689	-0-	194	1	1547	2	Y	17					39
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 23,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

LEVERIDGE, A. T. ET UX WELL #: 10 RRCID -> 177920 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8188 - 8204

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				37
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2				Y	-0-				37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				37
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2		Y	-0-				37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				37
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2		Y	-0-				37
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	82	1	737	2		Y	-0-				37
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2		Y	-0-				37
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-				37

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY //CONT.// 803290
LEVERIDGE, M. DORRIS WELL #: 4 RRCID -> 186359 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7723 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	56	1	486	2	N	-0-					59
02	464 N	308	-0-	-156	-0-	34	1	274	2	N	-0-					59
03	527 N	315	-0-	-212	-0-	33	1	282	2	N	-0-					59
04	510 N	330	-0-	-180	-0-	35	1	295	2	N	-0-					59
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	42	1	340	2	N	-0-					59
06	300 N	53	-0-	-247	-0-	4	1	49	2	N	-0-					59
07	341 N	272	-0-	-69	-0-	22	1	250	2	N	-0-					59
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	2	N	-0-					59
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	40	1	384	2	N	-0-					59
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-					59
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	41	1	355	2	N	-0-					59
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	48	1	380	2	N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, EAST (8000) 07301 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
LEVERIDGE, DORRIS M. WELL #: 2 T RRCID -> 066421 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 4599 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (BERNARD, EAST 2700) 07307 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 1 RRCID -> 126570 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 2676 - 2682

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (BOETTCHER 7380) 07307 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 3 RRCID -> 118046 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WELL #: 2 C RRCID -> 118263 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7386 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 5 RRCID -> 111090 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	805	-0-	-125	-0-	87 4	1 9	714	3	N	4			49
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	974	3	N	3			52
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	95 6	1 9	1201	3	N	5			57
04	780	N	486	-0-	-294	-0-	37	1	449	3	N	-0-			57
05	1116	N	575	-0-	-541	-0-	42	1	533	3	N	-0-			57
06	1260	N	237	-0-	-1023	-0-	15	1	222	3	N	-0-			57
07	496	N	168	-0-	-328	-0-	11	1	157	3	N	-0-			57
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			57
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			57
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	3	N	-0-			57
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	389	3	N	-0-			57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BERNARD, W. (CLODINE) 07307 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 005248 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7060 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1918	2	54	9	N	49					100
02	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	1200	2	36	9	N	33					133
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2099	2	41	9	N	37					170
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2267	2	36	9	N	33					203
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1905	2	53	9	N	48	171	1			80
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1421	2	4	9	N	4					84
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1271	2	10	9	N	9					93
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1786	2	37	9	N	34					127
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1437	2	10	9	N	9					136
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1763	2	30	9	N	27					163
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1702	2	39	9	N	35					198
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1525	2	40	9	N	36	148	1			86

TOTAL GAS PROD: 20,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BERNARD, HVALINKA WELL #: 1 RRCID -> 218132 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7628 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					99
02	1247	X	-0-	-0-	-1247	-0-					N	10					109
03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	7					116
04	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	459	1	923	2	N	7					123
							8	9									
05	1178	X	955	-0-	-223	-0-	474	1	473	2	N	7					130
							8	9									
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	459	1	501	2	N	3					133
							3	9									
07	1426	X	1158	-0-	-268	-0-	474	1	678	2	N	5					138
							6	9									
08	1426	X	1222	-0-	-204	-0-	474	1	745	2	N	3					141
							3	9									
09	1380	X	981	-0-	-399	-0-	459	1	515	2	N	6					147
							7	9									
10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	474	1	819	2	N	4					151
							4	9									
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	459	1	1048	2	N	3					154
							3	9									
12	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	474	1	911	2	N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 10,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) //CONT.// 07307 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON "B" WELL #: 9 RRCID -> 253402 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 12407 PERF. 7946 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3923	-0-	-696	-0-	310	1	3580	3	N	30					180
							33	9									
02	4205	X	3771	-0-	-434	-0-	290	1	3456	3	N	23					203
							25	9									
03	4495	X	3802	-0-	-693	-0-	310	1	3471	3	N	19	185	1			37
							21	9									
04	3930	X	3447	-0-	-483	-0-	300	1	3125	3	N	20					57
							22	9									
05	4061	X	3932	-0-	-129	-0-	310	1	3599	3	N	21					78
							23	9									
06	3900	X	3532	-0-	-368	-0-	300	1	3213	3	N	17					95
							19	9									
07	4030	X	3647	-0-	-383	-0-	310	1	3315	3	N	20					115
							22	9									
08	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	310	1	3155	3	N	8					123
							9	9									
09	3810	X	3195	-0-	-615	-0-	300	1	2876	3	N	17					140
							19	9									
10	3937	X	3186	-0-	-751	-0-	310	1	2859	3	N	15					155
							17	9									
11	3540	X	3081	-0-	-459	-0-	300	1	2759	3	N	20					175
							22	9									
12	3658	X	3214	-0-	-444	-0-	310	1	2884	3	N	18					193
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 42,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

BERNARD, W. (D-Y 6700) 07307 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 4 RRCID -> 133236 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6710 - 6712

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (WINTERMANN EY 6800) 07307 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "C" WELL #: 3 RRCID -> 144330 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6882 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (YEGUA 7120) 07307 732 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 2 RRCID -> 254236 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7042 - 7060

01	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-		-0-
02	232 X	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-		-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150) 07307 733 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 5 RRCID -> 134383 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7148 - 7153

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (YEGUA 7200) 07307 734 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 251306 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7156 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					20
02	5713 X	185	-0-	-5528	-0-	185	2			N	-0-					20
03	DLQ G-10	417	-0-	417	417	416	2	1	9	N	1					21
04	571	154	-0-	-417	-0-	154	2			N	-0-					21
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BERNARD, W. (YEGUA 7600) 07307 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
JACOB'S WELL WELL #: 1 RRCID -> 246279 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7603 - 7613

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (YEGUA 7750) 07307 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN "B" WELL #: 6 RRCID -> 137504 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7711 - 7717

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (7000) 07307 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
JILPETCO, INC. 432469
SINCLAIR WELL #: 1 RRCID -> 151768 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7052 - 7070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 X	3303	-0-	-510	-0-	3284	2	19	9	N	17	132	1			6
02	3132 X	2745	-0-	-387	-0-	2737	2	8	9	N	7					13
03	DLQ G-10	2537	-0-	2537	2537	2531	2	6	9	N	5					18
04	DLQ G-10	3100	-0-	3100	5637	3091	2	9	9	N	8					26
05	DLQ G-10	3404	-0-	3404	9041	3389	2	15	9	N	14					40
06	9836 X	795	-0-	-9041	-0-	792	2	3	9	N	3					43
07	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2727	2	9	9	N	8					51
08	3410 X	2819	-0-	-591	-0-	2816	2	3	9	N	3					54
09	3300 X	2903	-0-	-397	-0-	2895	2	8	9	N	7					61
10	3410 X	3159	-0-	-251	-0-	3146	2	13	9	N	12					73
11	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2739	2	8	9	N	7					80
12	3007 X	2210	-0-	-797	-0-	2185	2	25	9	N	23					103

TOTAL GAS PROD: 32,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

XOG OPERATING LLC 945921
WINTERMANN -B- WELL #: 1 RRCID -> 135537 COMPL. DATE 08/09/1990 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6951 - 6956

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMANN "C" WELL #: 4 RRCID -> 138145 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7017 - 7022

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (7650) 07307 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 206064 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6964 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (7700) 07307 969 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
WESTMORELAND WELL #: 1 RRCID -> 234939 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	#	1044	-0-	-134	-0-	1044	2			N	-0-					72
02	1102	#	755	-0-	-347	-0-	755	2			N	-0-					72
03	1116	#	437	-0-	-679	-0-	437	2			N	-0-					72
04	1029	R	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					72
05	1054	#	273	-0-	-781	-0-	273	2			N	-0-					72
06	1020	#	578	-0-	-442	-0-	578	2			N	-0-	72	1			-0-
07	1054	#	565	-0-	-489	-0-	565	2			N	-0-					-0-
08	1054	#	325	-0-	-729	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	1020	#	730	-0-	-290	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	589	#	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
11	901	R	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	744	#	578	-0-	-166	-0-	578	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD, W. (7850) 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 171657 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7938 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	575	-0-	-2959	-0-	561	2	14	9	N	13					357
02	2175	X	704	-0-	-1471	-0-	702	2	2	9	N	2	179	1			180
03	2325	X	444	-0-	-1881	-0-	444	2			N	-0-					180
04	930	X	436	-0-	-494	-0-	436	2			N	-0-					180
05	744	X	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					180
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	948	2	13	9	N	12					192
07	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					192
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					192
09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-	148	1			44
10	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					44
11	1560	X	1280	-0-	-280	-0-	1280	2			N	-0-					44
12	1612	X	980	-0-	-632	-0-	980	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

BERNARD, W. (7850) //CONT.// 07307 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
GILBERT WELL #: 2 T RRCID -> 122296 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7738 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERNARD PRAIRIE (4400) 07321 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
BOETTCHER WELL #: 1 RRCID -> 246626 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-			N	-0-			-0-
02	1247 X	-0-	-0-	-1247	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GCER ONSHORE, LLC 298385
JANIS WELL #: 1 RRCID -> 177447 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4494 - 4500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
03	217 N	196	-0-	-21	-0-	196	2	N	-0-			-0-
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	2	N	-0-			-0-
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-			-0-
06	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	2	N	-0-			-0-
07	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2	N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2	N	-0-			-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2	N	-0-			-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2	N	-0-			-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSMAY (MIOCENE) 07479 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
ADJ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 226536 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3687 - 3690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2011 - PLUGGED 08/19/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADJ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 229610 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4009 PERF. 3800 - 3802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012 - PLUGGED 06/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSMAY (WILCOX CONS) 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. 429659
VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179985 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1448	1	413	2	N	147	191	1			118
							162	9									
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	929	1	351	2	N	135	188	1			65
							149	9									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1261	1	602	2	N	160					225
							176	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1316	1	428	2	N	140	182	1			183
							154	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	383	1	455	2	N	155	189	1			149
							171	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	374	1	368	2	N	146	190	1			105
							161	9									
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	408	1	411	2	N	163	184	1			84
							179	9									
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	388	1	284	2	N	164					248
							180	9									
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	379	1	550	2	N	150	183	1			215
							165	9									
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	298	1	740	2	N	142	190	1			167
							156	9									
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	309	1	846	2	N	140	185	1			122
							154	9									
12	993	N	993	-0-	-0-	-0-	348	1	474	2	N	155	181	1			96
							171	9									

TOTAL GAS PROD: 15,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 179987 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10504 - 10548

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR-TEMPLE INLAND WELL #: 1 RRCID -> 180816 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BESSMAY (WILCOX CONS) //CONT.// 07479 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
VASTAR BONNER WELL #: 1 RRCID -> 252001 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	321	1	92	2	N	33					226
							36	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	158	1	60	2	N	31					257
							34	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	222	1	105	2	N	7	172	1			92
							8	9									
04	420	N	212	-0-	-208	-0-	160	1	52	2	N	-0-					92
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	50	1	60	2	N	29					121
							32	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	46	1	45	2	N	20					141
							22	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	N	12					153
							13	9									
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	37	1	27	2	N	20					173
							22	9									
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	61	2	N	19					192
							21	9									
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	39	1	97	2	N	18					210
							20	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	N	18					228
							20	9									
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	44	1	61	2	N	18	187	1			59
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

BP-STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 254768 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513

01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	56	1	16	2	N	17					111
							19	9									
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	44	1	17	2	N	14					125
							15	9									
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	56	1	27	2	N	15					140
							17	9									
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	44	1	15	2	N	8					148
							9	9									
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	12	1	15	2	N	16					164
							18	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	14	1	14	2	N	10					174
							11	9									
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	9	2	N	8					182
							9	9									
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	10	2	N	10					192
							11	9									
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	10	1	15	2	N	8					200
							9	9									
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	18	2	N	7					207
							8	9									
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	10					217
							11	9									
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	12	177	1			52
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 640 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BEVANS RANCH (2200) 07659 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
PATRIOT Y WELL #: 1 RRCID -> 267383 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2842 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	31770 X	6586	-0-	-25184	-0-	6586	3			N	-0-			-0-
12	32829 X	17934	-0-	-14895	-0-	432	1	17502	3	N	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26170 08/17/2013

TOTAL GAS PROD: 24,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG -A- TAYLOR 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY 009566
KOEHLER WELL #: 1 RRCID -> 102402 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 6727 - 6748

01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	151	1	995	2	N	6			129
						7	9							
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	129	1	943	2	N	2			131
						2	9							
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	127	1	1010	2	N	3			134
						3	9							
04	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	117	1	890	2	N	3			137
						3	9							
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	120	1	918	2	N	8			145
						9	9							
06	1080 N	926	-0-	-154	-0-	99	1	827	2	N	-0-			145
07	1054 N	960	-0-	-94	-0-	97	1	856	2	N	6			151
						7	9							
08	1054 N	966	-0-	-88	-0-	101	1	865	2	N	-0-			151
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	108	1	861	2	N	-0-			151
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	121	1	917	2	N	-0-			151
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	114	1	921	2	N	-0-			151
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	110	1	932	2	N	3			154
						3	9							

TOTAL GAS PROD: 12,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LAZARUS WELL #: 1 RRCID -> 183857 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933

01	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	181	1	1751	2	N	8			46
						9	9							
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	149	1	1608	2	N	9			55
						10	9							
03	1891 N	1861	-0-	-30	-0-	154	1	1705	2	N	2			57
						2	9							
04	1890 N	1744	-0-	-146	-0-	170	1	1574	2	N	-0-			57
05	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	153	1	1610	2	N	7			64
						8	9							
06	1800 N	1727	-0-	-73	-0-	127	1	1598	2	N	2			66
						2	9							
07	1798 N	1779	-0-	-19	-0-	122	1	1657	2	N	-0-			66
08	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	124	1	1622	2	N	3			69
						3	9							
09	1740 N	1654	-0-	-86	-0-	125	1	1527	2	N	2			71
						2	9							
10	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	147	1	1649	2	N	-0-			71
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	155	1	1587	2	N	2			73
						2	9							
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	153	1	1593	2	N	9			82
						10	9							

TOTAL GAS PROD: 21,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
SCHULTZ, HERMAN WELL #: 1 RRCID -> 209235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	159	1	3709	3	N	17					55
							19	9									
02	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	151	1	3547	3	N	25					80
							28	9									
03	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	163	1	3729	3	N	20					100
							22	9									
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	160	1	3640	3	N	25					125
							28	9									
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	153	1	3652	3	N	25					150
							28	9									
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	156	1	3491	3	N	18					168
							20	9									
07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	168	1	3726	3	N	12					180
							13	9									
08	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	123	1	3159	3	N	13					193
							14	9									
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	124	1	3234	3	N	3					196
							3	9									
10	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	82	1	2060	3	N	6					202
							7	9									
11	2010	X	1532	-0-	-478	-0-	56	1	1463	3	N	12	178	1			36
							13	9									
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	147	1	3634	3	N	14					50
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 40,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

ANCHOR OPERATING CO. 020596
HARRIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098873 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7283 - 7304

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		136

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
KNESEK, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155953 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	93	1	764	2	N	5					197
						6	9									
02	841 N	828	-0-	-13	-0-	87	1	738	2	N	3					200
						3	9									
03	954 N	954	-0-	-0-	-0-	93	1	859	2	N	2					202
						2	9									
04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	90	1	1093	2	N	2					204
						2	9									
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	93	1	937	2	N	1					205
						1	9									
06	987 N	987	-0-	-0-	-0-	90	1	897	2	N	-0-					205
07	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	93	1	1006	2	N	1					206
						1	9									
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					206
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	90	1	911	2	N	-0-					206
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	4	183	1			27
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	90	1	832	2	N	-0-					27
12	1023 N	883	-0-	-140	-0-	93	1	789	2	N	1					28
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CAGO, INC. 122891
KORKMAS WELL #: A 1 RRCID -> 104088 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6865 - 6875

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BLINKA-POEHL WELL #: 1 RRCID -> 160840 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 6970 - 6980

01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					125
02	609 N	423	-0-	-186	-0-	423	2			N	-0-					125
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					125
04	630 N	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					125
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					125
06	540 N	458	-0-	-82	-0-	458	2			N	-0-					125
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					125
08	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					125
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					125
10	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					125
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	823	2	10	9	N	9					134
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	814	2	2	9	N	2					136

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
DALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095720 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7025 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					59
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					59
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					59
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					59
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					59
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					59
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					59
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					59
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					59
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					59
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					59
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACEWELL WELL #: 1 RRCID -> 095909 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	N	8					176
							9	9									
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	943	2	2	9	N	2					178
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	N	2					180
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1052	2	7	9	N	6					186
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	11	1	1105	2	N	7					193
							8	9									
06	1080	N	989	-0-	-91	-0-	17	1	949	2	N	21	180	1			34
							23	9									
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	6	1	1052	2	N	-0-					34
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					34
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					34
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					34
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					34
12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 12,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

VINCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096767 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6870 - 6880

01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	273	1	2160	2	N	7					116
							8	9									
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2114	2	8	9	N	7					123
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2150	2	4	9	N	4					127
04	2010	X	1685	-0-	-325	-0-	1679	2	6	9	N	5					132
05	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	264	1	2034	2	N	-0-					132
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	264	1	2013	2	N	2					134
							2	9									
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	273	1	2058	2	N	-0-					134
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	273	1	2065	2	N	3					137
							3	9									
09	2010	N	1963	-0-	-47	-0-	264	1	1699	2	N	-0-					137
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	273	1	1998	2	N	-0-					137
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	264	1	1898	2	N	-0-					137
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	273	1	2090	2	N	9					146
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 26,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
WARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097107 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6910 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					46
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					46
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					46
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					46
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					46
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					46
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					46
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					46
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					46
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					46
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAN WELL #: 1 RRCID -> 112572 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 6672 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 113390 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					32
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					32
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					32
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	9	9	N	8					40
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					40
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					40
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					40
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					40
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					40
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					40
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					40
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 3,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
KOUATLI, AIMAN M. 476360
ONDRASEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109813 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6510 - 6530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOCK EWING WELL #: 2 RRCID -> 112576 COMPL. DATE 08/09/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7105 - 7115

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYJAC I, LLC 536431
YEGUA HILLS DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 101168 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308

01	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	1			N	-0-			163
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1759	1	8	9	N	7			170
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1840	1	3	9	N	3			173
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1848	1	1	9	N	1			174
05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	1			N	-0-			174
06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1786	1	11	9	N	10			184
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1780	1	1	9	N	1	169	3	16
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1870	1	4	9	N	4			20
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1820	1	8	9	N	7			27
10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1921	1	13	9	N	12			39
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1773	1	2	9	N	2			41
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	1			N	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 21,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
JACKSON WELL #: 1A RRCID -> 103813 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	3					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					164
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					166
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8			170
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					173
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					175

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
KNESEK WELL #: 1 RRCID -> 101397 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6792 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	3358	2	10	9	N	9					104
02	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3207	2	10	9	N	9					113
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2848	2	6	9	N	5					118
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					118
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3190	2	12	9	N	11					129
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3298	2	7	9	N	6					135
07	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3939	2	1	9	N	1					136
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3615	2	3	9	N	3					139
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2776	2	1	9	N	1					140
10	3937	X	3071	-0-	-866	-0-	3071	2			N	-0-					140
11	3810	X	3167	-0-	-643	-0-	3157	2	10	9	N	9					149
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3980	2	1	9	N	1	96	1			54

TOTAL GAS PROD: 39,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

PAIGE WELL #: 2 RRCID -> 103965 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7035 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3400	-0-	-72	-0-	3383	2	17	9	N	15					111
02	3219	X	3166	-0-	-53	-0-	3152	2	14	9	N	13					124
03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3344	2	11	9	N	10					134
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					134
05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3325	2	15	9	N	14					148
06	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3260	2	4	9	N	4					152
07	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3339	2	6	9	N	5					157
08	3348	X	3337	-0-	-11	-0-	3335	2	2	9	N	2					159
09	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3149	2	4	9	N	4					163
10	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3196	2	9	9	N	8					171
11	3240	X	3056	-0-	-184	-0-	3049	2	7	9	N	6					177
12	3348	X	3155	-0-	-193	-0-	3154	2	1	9	N	1	151	1			27

TOTAL GAS PROD: 38,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
KNESEK, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 105146 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6836 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2514	2	12	9	N	11					100
02	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2564	2	10	9	N	9					109
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2845	2	11	9	N	10					119
04	2430	N	1985	-0-	-445	-0-	1977	2	8	9	N	7					126
05	2759	N	2129	-0-	-630	-0-	2122	2	7	9	N	6					132
06	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2919	2	6	9	N	5					137
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2551	2	8	9	N	7					144
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	N	3					147
09	2940	N	2100	-0-	-840	-0-	2098	2	2	9	N	2					149
10	2573	N	2518	-0-	-55	-0-	2518	2			N	-0-					149
11	2520	N	2021	-0-	-499	-0-	2008	2	13	9	N	12					161
12	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2043	2	8	9	N	7	146	1			22

TOTAL GAS PROD: 28,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

KNESEK, E.J. WELL #: 1 RRCID -> 105378 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6824 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1133	2	7	9	N	6					84
02	1102	N	730	-0-	-372	-0-	728	2	2	9	N	2					86
03	961	N	658	-0-	-303	-0-	654	2	4	9	N	4					90
04	1110	N	721	-0-	-389	-0-	711	2	10	9	N	9					99
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					99
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					99
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1356	2	3	9	N	3					102
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					104
09	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	1268	2	1	9	N	1					105
10	1364	N	1228	-0-	-136	-0-	1222	2	6	9	N	5					110
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1308	2	7	9	N	6					116
12	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	1118	2	1	9	N	1					117

TOTAL GAS PROD: 13,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CHARANZA, JOE F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132301 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	N	3					34
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9					43
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					43
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					43
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-					43
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					43
07	713	N	414	-0-	-299	-0-	414	2			N	-0-					43
08	558	N	262	-0-	-296	-0-	262	2			N	-0-					43
09	660	N	424	-0-	-236	-0-	422	2	2	9	N	2					45
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1					46
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					46
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	N	1					47

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
OPPERMAN, JIMMY WELL #: 1 RRCID -> 140634 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 6968 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	471	-0-	-211	-0-	471	2			N	-0-					94
02	580	N	350	-0-	-230	-0-	350	2			N	-0-					94
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	574	2	6	9	N	5					99
04	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-					99
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	504	2	11	9	N	10					109
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					110
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					110
08	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					110
09	630	N	341	-0-	-289	-0-	341	2			N	-0-					110
10	558	N	337	-0-	-221	-0-	337	2			N	-0-					110
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					110
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 5,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

KNESEK, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 156914 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 6640 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					63
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					63
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					63
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	N	4					67
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					67
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					67
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					67
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					67
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					67
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					67
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					67
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON WELL #: N 1 RRCID -> 101596 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	186	1	7425	3	N	41					211
							45	9									
02	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	174	1	6061	3	N	25	179	1			57
							28	9									
03	7657	X	4737	-0-	-2920	-0-	186	1	4531	3	N	18					75
							20	9									
04	7410	X	3143	-0-	-4267	-0-	180	1	2951	3	N	11					86
							12	9									
05	7657	X	3554	-0-	-4103	-0-	186	1	3368	3	N	-0-					86
06	7410	X	3140	-0-	-4270	-0-	180	1	2960	3	N	-0-					86
07	6696	X	3215	-0-	-3481	-0-	186	1	3029	3	N	-0-					86
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	3					89
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	T. A.		3234	-0-	3234	3234	186	1	3048	3	N	-0-					89
11	T. A.		3030	-0-	3030	6264	180	1	2848	3	N	2					91
							2	9									
12	T. A.		3065	-0-	3065	9329	186	1	2871	3	N	7					98
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 41,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BIG -A- TAYLOR //CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
ASH UNIT WELL #: RRCID -> 102401 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7264 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
LAUDERDALE WELL #: 3 RRCID -> 221158 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 5632 - 6058

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
SEE, JOHN WELL #: 2 B RRCID -> 096833 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 7315 - 7346

01	5580 X	5355	-0-	-225	-0-	5329	3	26	9	N	24					176
02	5220 X	4889	-0-	-331	-0-	4870	3	19	9	N	17	153	1	1	8	39
03	5518 X	5329	-0-	-189	-0-	5323	3	6	9	N	5					44
04	5340 X	5219	-0-	-121	-0-	5191	3	28	9	N	25					69
05	5456 X	5218	-0-	-238	-0-	5216	3	2	9	N	2					71
06	5190 X	5019	-0-	-171	-0-	5011	3	8	9	N	7					78
07	5394 X	5150	-0-	-244	-0-	5135	3	15	9	N	14					92
08	5394 X	5079	-0-	-315	-0-	5075	3	4	9	N	4					96
09	5220 X	4916	-0-	-304	-0-	4903	3	13	9	N	12					108
10	5208 X	5037	-0-	-171	-0-	5023	3	14	9	N	13					121
11	5010 X	4969	-0-	-41	-0-	4934	3	35	9	N	32					153
12	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5242	3	10	9	N	9					162

TOTAL GAS PROD: 61,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

BIG BOGGY CREEK (TM5) 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
FONDREN-LETULLE WELL #: 1 RRCID -> 174614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11313 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHART WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190

01	24614 X	19822	-0-	-4792	-0-	1410	1	18234	2	N	162	181	1			167
						178	9									
02	23403 X	20453	-0-	-2950	-0-	1392	1	18905	2	N	142	182	1			127
						156	9									
03	26287 X	26287	-0-	-0-	-0-	1488	1	24510	2	N	263	178	1			212
						289	9									
04	26096 X	26096	-0-	-0-	-0-	1440	1	24503	2	N	139					351
						153	9									
05	27738 X	27738	-0-	-0-	-0-	1476	1	26110	2	N	138	178	1			311
						152	9									
06	28204 X	28204	-0-	-0-	-0-	1440	1	26646	2	N	107					418
						118	9									
07	25216 X	25216	-0-	-0-	-0-	1488	1	23314	2	N	376	515	1			279
						414	9									
08	28361 X	28361	-0-	-0-	-0-	1488	1	26779	2	N	85					364
						94	9									
09	27048 X	27048	-0-	-0-	-0-	1440	1	25543	2	N	59					423
						65	9									
10	27029 X	27029	-0-	-0-	-0-	1488	1	25306	2	N	214	349	1			288
						235	9									
11	28508 X	28508	-0-	-0-	-0-	1440	1	26662	2	N	369	353	1			304
						406	9									
12	26679 X	26679	-0-	-0-	-0-	1488	1	25014	2	N	161					465
						177	9									

TOTAL GAS PROD: 311,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,215

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
RIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 255505 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11613 - 11668

01	3100 N	156421	-0-	153321	471395	154410	2	2011	9	N	1828	1778	1			374
02	2900 N	145058	-0-	142158	613553	143159	2	1899	9	N	1726	1775	1			325
03	3100 N	163296	-0-	160196	773749	161158	2	2138	9	N	1944	1929	1			340
04	3000 N	155852	-0-	152852	926601	153781	2	2071	9	N	1883	1764	1			459
05	3100 N	106381	-0-	103281	1029882	104976	2	1405	9	N	1277	1174	1			562
06	3000 N	97070	-0-	94070	1123952	95755	2	1315	9	N	1195	1170	1			587
07	3100 N	103789	-0-	100689	1224641	102337	2	1452	9	N	1320	1480	1			427
08	3100 N	97861	-0-	94761	1319402	96468	2	1393	9	N	1266	975	1			718
09	3000 N	100631	-0-	97631	1417033	99447	2	1184	9	N	1076	1088	1			706
10	3100 N	146533	-0-	143433	1560466	144681	2	1852	9	N	1684	1921	1			469
11	3000 N	146469	-0-	143469	1703935	144625	2	1844	9	N	1676	1484	1			661
12	1860854 X	156919	-0-	-1703935	-0-	155087	2	1832	9	N	1665	1670	1			656

TOTAL GAS PROD: 1,576,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,540

BIG BOGGY CREEK (TM5) //CONT.// 07762 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PETRODOME OPERATING, LLC //CONT.// 660286
RIO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	302167	-0-	302167	1004192	297756	2	4411	9	N	4010	3959	1			1882
02	1290785 X	286593	-0-	-1004192	-0-	282267	2	4326	9	N	3933	3762	1			2053
03	310187 X	310187	-0-	-0-	-0-	305495	2	4692	9	N	4265	4139	1			2179
04	295879 X	295879	-0-	-0-	-0-	291384	2	4495	9	N	4086	4127	1			2138
05	178109 X	178109	-0-	-0-	-0-	175352	2	2757	9	N	2506	2346	1			2298
06	149411 X	149411	-0-	-0-	-0-	147161	2	2250	9	N	2045	2149	1			2194
07	157600 X	157600	-0-	-0-	-0-	155155	2	2445	9	N	2223	2491	1			1926
08	153803 X	153803	-0-	-0-	-0-	151403	2	2400	9	N	2182	1918	1			2190
09	147260 X	147260	-0-	-0-	-0-	145012	2	2248	9	N	2044	1849	1			2385
10	165775 X	165775	-0-	-0-	-0-	163345	2	2430	9	N	2209	2431	1			2163
11	161318 X	161318	-0-	-0-	-0-	159869	2	1449	9	N	1317	2046	1			1434
12	160534 X	160534	-0-	-0-	-0-	158135	2	2399	9	N	2181	2178	1			1437

TOTAL GAS PROD: 2,468,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,001

BIG CREEK 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
BIG CREEK OPERATING COMPANY LLC 069342
SAPP, CHARLES WELL #: 2 A RRCID -> 060619 COMPL. DATE 07/25/1974 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DAVIS, T W WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278

01	124 #	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
02	116 #	103	-0-	-13	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
03	124 #	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CREEK //CONT.// 07808 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
T.W.DAVIS WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-
02	116 #	112	-0-	-4	-0-	9	1	103	2	N	-0-			-0-
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	2	N	-0-			-0-
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	2	N	-0-			-0-
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-			-0-
08	124 #	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
09	120 #	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 265 RRCID -> 255650 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4430 - 4440

01	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	152	1	1921	2	N	-0-			-0-
02	1595 #	1407	-0-	-188	-0-	102	1	1305	2	N	-0-			-0-
03	2019 R	2019	-0-	-0-	-0-	118	1	1901	2	N	-0-			-0-
04	1650 #	1390	-0-	-260	-0-	94	1	1296	2	N	-0-			-0-
05	1705 #	1619	-0-	-86	-0-	95	1	1524	2	N	-0-			-0-
06	1650 #	1474	-0-	-176	-0-	88	1	1386	2	N	-0-			-0-
07	1705 #	1250	-0-	-455	-0-	63	1	1187	2	N	-0-			-0-
08	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
09	1560 #	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
10	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
11	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			-0-
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
BRYAN, E. FEE WELL #: 20 RRCID -> 223314 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 3126 - 3167

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2012 - PLUGGED 06/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO A) 07884 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 247933 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7080 - 7083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764 #	6279	-0-	-7485	-0-	246	1	6018	2	N	14					111
						15	9									
02	12731 #	7278	-0-	-5453	-0-	451	1	6813	2	N	13					124
						14	9									
03	8215 #	7504	-0-	-711	-0-	931	1	6552	2	N	19					143
						21	9									
04	7950 #	5227	-0-	-2723	-0-	663	1	4531	2	N	30					173
						33	9									
05	7998 #	6042	-0-	-1956	-0-	729	1	5301	2	N	11					184
						12	9									
06	7530 #	5102	-0-	-2428	-0-	420	1	4674	2	N	7					191
						8	9									
07	7781 #	4471	-0-	-3310	-0-	103	1	4357	2	N	10					201
						11	9									
08	7502 #	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-	141	1			60
09	5850 #	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					60
10	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					60
11	5100 #	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					60
12	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 41,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BIG HILL (FRIO A 10,200) 07884 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 2 RRCID -> 233357 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10046 - 10050

01	672 N	178	-0-	-494	-0-	10	1	168	2	N	-0-					-0-
02	377 N	257	-0-	-120	-0-	19	1	238	2	N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO 10,100) 07884 243 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 5 RRCID -> 223401 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10075 - 10128

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (FRIO 10,400) 07884 297 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 141551 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (MARGINULINA) 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHAIN OIL & GAS, INC. 142250
ANDERSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 117529 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
DAVIDSON, W. S. -A- WELL #: 7 RRCID -> 089258 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (MARGINULINA) //CONT.// 07884 432 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
PETROTEX ENGINEERING COMPANY //CONT.// 660213
DAVIDSON, W.S. -A- WELL #: 8 RRCID -> 092797 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7803 - 7823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253427 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487

01	18383 X	13068	-0-	-5315	-0-	507	1	12460	2	N	92					196
						101	9									
02	17197 X	16360	-0-	-837	-0-	1011	1	15232	2	N	106	185	1			117
						117	9									
03	20274 X	16553	-0-	-3721	-0-	1181	1	15269	2	N	94					211
						103	9									
04	18750 X	17273	-0-	-1477	-0-	722	1	16475	2	N	69	181	1			99
						76	9									
05	17953 X	17953	-0-	-0-	-0-	2159	1	15703	2	N	83					182
						91	9									
06	20251 X	20251	-0-	-0-	-0-	1449	1	18700	2	N	93	176	1			99
						102	9									
07	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	447	1	18814	2	N	92					191
						101	9									
08	19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	19180	2	86	9	N	78	179	1			90
09	18243 X	18243	-0-	-0-	-0-	18156	2	87	9	N	79					169
10	20880 X	20880	-0-	-0-	-0-	1182	1	19600	2	N	89	178	1			80
						98	9									
11	22181 X	22181	-0-	-0-	-0-	2322	1	19754	2	N	95					175
						105	9									
12	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	1289	1	19533	2	N	87					262
						96	9									

TOTAL GAS PROD: 222,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

BIG HILL (MARGINULINA 9200) 07884 702 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
FRIENDSHIP #3 MARG VAG WELL #: 1 RRCID -> 260053 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 9284 - 9290

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL (NONION STRUMA SD.) 07884 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP NO. 4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233975 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11364 - 11372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	750	-0-	-5047	-0-	748	2	2	9	N	2					84
02	5423	-0-	-0-	-5423	-0-					N	-0-					84
03	823 R	823	-0-	-0-	-0-	821	2	2	9	N	2					86
04	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					86
05	744 #	49	-0-	-695	-0-	48	2	1	9	N	1					87
06	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					87
07	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					87
08	806 #	322	-0-	-484	-0-	320	2	2	9	N	2					89
09	60 #	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					89
10	507 R	507	-0-	-0-	-0-	504	2	3	9	N	3					92
11	300 #	15	-0-	-285	-0-	15	2			N	-0-					92
12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	N	3					95

TOTAL GAS PROD: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
HMC/HNG CROW WELL #: 1 RRCID -> 115113 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, NE. (MARG.) 07887 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
DOYLE PRODUCTIONS, INC. 227655
GALLAGHER WELL #: 2 RRCID -> 088296 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 4904 - 4972

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, NE. (MARG.) //CONT.// 07887 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
TRIAX ENERGY LLC 868860
DAVIDSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 173824 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7114 - 7125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2012 - PLUGGED 9/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, NE. (MARG. 8400) 07887 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WORTHAM OIL & GAS 942489
GALLAGHER WELL #: 3A RRCID -> 134108 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8382 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	362	-0-	-754	-0-	362	2		N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	360 N	205	-0-	-155	-0-	205	2		N	-0-			-0-
05	620 N	124	-0-	-496	-0-	124	2		N	-0-			-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	279 N	220	-0-	-59	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	420 N	92	-0-	-328	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, NW. (FRIO 8900 FS -B-) 07888 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
CARDINAL WELL #: RRCID -> 259633 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9140 - 9159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER) 07888 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ASPECT ENERGY, LLC 035453
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 243665 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8950		8950	-0-	-0-	-0-	690	1	8240	2	N	18	159	1			66
							20	9									
02	10504		10504	-0-	-0-	-0-	870	1	9587	2	N	43					109
							47	9									
03	10963		10963	-0-	-0-	-0-	930	1	9986	2	N	43					152
							47	9									
04	10603		10603	-0-	-0-	-0-	870	1	9688	2	N	41					193
							45	9									
05	12931		12931	-0-	-0-	-0-	930	1	11950	2	N	46					239
							51	9									
06	11337		11337	-0-	-0-	-0-	900	1	10408	2	N	26	180	1			85
							29	9									
07	9580		9580	-0-	-0-	-0-	930	1	8619	2	N	28					113
							31	9									
08	9521		9521	-0-	-0-	-0-	930	1	8561	2	N	27					140
							30	9									
09	8081		8081	-0-	-0-	-0-	900	1	7156	2	N	23					163
							25	9									
10	7644		7644	-0-	-0-	-0-	930	1	6684	2	N	27					190
							30	9									
11	6593		6593	-0-	-0-	-0-	810	1	5758	2	N	23					213
							25	9									
12	8737		8737	-0-	-0-	-0-	930	1	7768	2	N	35					248
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 115,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 380

BIG HILL, NW. (HACKBERRY 10,300) 07888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
GILL, DORA, ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 053619 COMPL. DATE 08/25/1972 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10279 - 10285

01	1997 R	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2	N	-0-		18
02	841 #	225	-0-	-616	-0-	225	2	N	-0-		18
03	1184 R	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2	N	-0-		18
04	1920 #	1105	-0-	-815	-0-	1105	2	N	-0-		18
05	1984 #	1686	-0-	-298	-0-	1686	2	N	-0-		18
06	1920 #	205	-0-	-1715	-0-	205	2	N	-0-		18
07	1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2	N	-0-		18
08	1674 #	1406	-0-	-268	-0-	1406	2	N	-0-		18
09	1620 #	436	-0-	-1184	-0-	436	2	N	-0-		18
10	1674 #	1095	-0-	-579	-0-	1095	2	N	-0-		18
11	1360 R	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2	N	-0-		18
12	1408 R	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2	N	-0-		18

TOTAL GAS PROD: 13,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A) 07890 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
ACKEL, J. WELL #: 1 RRCID -> 236980 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12550 - 12574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758 #	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	12	1			10
02	6322 #	1659	-0-	-4663	-0-	454	1	1198	3	Y	6	9	1			7
						7	9									
03	6014 #	1880	-0-	-4134	-0-	585	1	1292	3	Y	3	6	1			4
						3	9									
04	5820 #	2751	-0-	-3069	-0-	413	1	2338	3	Y	-0-					4
05	5277 R	5277	-0-	-0-	-0-	944	1	4332	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
06	3372 R	3372	-0-	-0-	-0-	722	1	2648	3	Y	2					4
						2	9									
07	4797 R	4797	-0-	-0-	-0-	575	1	4215	3	Y	6	6	1			4
						7	9									
08	5270 #	3815	-0-	-1455	-0-	1420	1	2387	3	Y	7	6	1			5
						8	9									
09	3879	3879	-0-	-0-	-0-	1448	1	2403	3	Y	25					30
						28	9									
10	3100	2306	-0-	-794	-0-	1031	1	1254	3	Y	19					49
						21	9									
11	4585	4585	-0-	-0-	-0-	1516	1	3052	3	Y	15					64
						17	9									
12	3100	1666	-0-	-1434	-0-	512	1	1143	3	Y	10					74
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 35,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

DEATON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 261986 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 2890 - 2950

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, WEST (FRIO 10,400) 07891 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP G.U. WELL #: 7 RRCID -> 250605 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10674 - 10679

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600) 07891 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 6 H RRCID -> 005324 COMPL. DATE 08/27/1953 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 7600) 07891 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY FEE WELL #: 2 M RRCID -> 005316 COMPL. DATE 07/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7600 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL, WEST(MARGINULINA 8200) 07891 855 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
WAYHAN OIL COMPANY 902580
ADAMS & HAGGARTY WELL #: 1 M RRCID -> 005319 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8240 - 8272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG HILL BAYOU(HACKBERRY 11250) 07892 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
TYRRELL-STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229796 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 11840 PERF.13564 - 13600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23591	18504	-0-	-5087	39246	17143	2	1361	9	N	1237	1194	1			267
02	22069	19970	-0-	-2099	37147	18433	2	1537	9	N	1397	1624	1			40
03	22940	20340	-0-	-2600	34547	18747	2	1593	9	N	1448	1236	1			252
04	53129	18582	-0-	-34547	-0-	17051	2	1531	9	N	1392	1529	1			115
05	22940	18893	-0-	-4047	-0-	17394	2	1499	9	N	1363	1274	1			204
06	20670 #	18669	-0-	-2001	-0-	17221	2	1448	9	N	1316	1273	1			247
07	21359 #	19928	-0-	-1431	-0-	18588	2	1340	9	N	1218	1226	1			239
08	20448 R	20448	-0-	-0-	-0-	18954	2	1494	9	N	1358	1357	1			240
09	18630	18557	-0-	-73	-0-	17146	3	1411	9	N	1283	1480	1			43
10	197450	19745	-0-	-177705	-0-	18226	3	1519	9	N	1381	1229	1			195
11	18630	13722	-0-	-4908	-0-	12462	3	1260	9	N	1145	1215	1			125
12	19251	19188	-0-	-63	-0-	17726	3	1462	9	N	1329	1353	1	1	8	100

TOTAL GAS PROD: 226,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,867

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
VASTAR 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194904 COMPL. DATE 11/29/2004 TOTAL DEPTH 11562 PERF.11364 - 11374

01	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	829	1	6959	2	Y	771	585	1		498
						848	9								
02	7163 X	5589	-0-	-1574	-0-	616	1	4760	2	Y	194	390	1		302
						213	9								
03	DLQ G-10	7789	-0-	7789	7789	796	1	6445	3	Y	498	605	1		195
						548	9								
04	DLQ G-10	7989	-0-	7989	15778	810	1	6612	3	Y	515	397	1		313
						567	9								
05	DLQ G-10	7279	-0-	7279	23057	837	1	5891	3	Y	501	576	1		238
						551	9								
06	DLQ G-10	7780	-0-	7780	30837	809	1	6459	3	Y	465	373	1		330
						512	9								
07	39174 X	8337	-0-	-30837	-0-	868	1	7130	3	Y	308	385	1		253
						339	9								
08	8247 X	8247	-0-	-0-	-0-	868	1	6821	3	Y	507	383	1		377
						558	9								
09	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	868	1	6821	3	Y	424	550	1		251
						466	9								
10	8029 X	6038	-0-	-1991	-0-	676	1	4866	3	Y	451	386	1		316
						496	9								
11	7770 X	6121	-0-	-1649	-0-	740	1	4866	3	Y	468	554	1		230
						515	9								
12	8029 X	6561	-0-	-1468	-0-	775	1	5247	3	Y	490	555	1		165
						539	9								

TOTAL GAS PROD: 88,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,592

VASTAR 2A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215902 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY) //CONT.// 08054 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
VASTAR 1A UNIT WELL #: 1A RRCID -> 162888 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11679 PERF.11000 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	1407	1	4427	2	N	579	367	1			595
						637	9									
02	5974 X	3811	-0-	-2163	-0-	938	1	2751	2	N	111	184	1			522
						122	9									
03	6386 X	5812	-0-	-574	-0-	1359	1	3981	2	N	429	184	1			767
						472	9									
04	6180 X	6134	-0-	-46	-0-	1440	1	4409	2	N	259	524	1			502
						285	9									
05	6386 X	5181	-0-	-1205	-0-	1171	1	3562	2	N	407	354	1			555
						448	9									
06	6180 X	5165	-0-	-1015	-0-	1325	1	3557	2	N	257	359	1			453
						283	9									
07	6324 X	5656	-0-	-668	-0-	1426	1	3858	2	N	338	413	1			378
						372	9									
08	6324 X	5935	-0-	-389	-0-	1457	1	3984	2	N	449	177	1			650
						494	9									
09	6120 X	3776	-0-	-2344	-0-	1008	1	2669	2	N	90	177	1			563
						99	9									
10	5642 X	4909	-0-	-733	-0-	1196	1	3382	2	N	301	182	1			682
						331	9									
11	5730 X	4748	-0-	-982	-0-	1096	1	3278	2	N	340	173	1			849
						374	9									
12	5921 X	5493	-0-	-428	-0-	1488	1	3843	2	N	147	359	1			637
						162	9									

TOTAL GAS PROD: 63,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,707

VASTAR 2A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163461 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10619 PERF.12120 - 12195

01	279 X	116	-0-	-163	-0-	34	1	82	2	N	-0-					423
02	261 X	202	-0-	-59	-0-	92	1	110	2	N	-0-					423
03	279 X	136	-0-	-143	-0-	59	1	77	2	N	-0-					423
04	150 X	113	-0-	-37	-0-	36	1	77	2	N	-0-					423
05	217 X	113	-0-	-104	-0-	43	1	70	2	N	-0-					423
06	210 X	147	-0-	-63	-0-	34	1	68	2	N	41	172	1			292
						45	9									
07	362 X	362	-0-	-0-	-0-	173	1	189	2	N	-0-					292
08	124 X	112	-0-	-12	-0-	37	1	75	2	N	-0-					292
09	150 X	114	-0-	-36	-0-	42	1	72	2	N	-0-					292
10	372 X	119	-0-	-253	-0-	42	1	77	2	N	-0-					292
11	360 X	167	-0-	-193	-0-	104	1	63	2	N	-0-					292
12	457 X	457	-0-	-0-	-0-	217	1	240	2	N	-0-					292

TOTAL GAS PROD: 2,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

BILOXI (12200 SAND) 08252 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
WAPITI OPERATING, LLC 895805
GRAY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 252150 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK OWL (FRIO 4270) 08534 188 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MEEK WELL #: 2 RRCID -> 265582 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4255 - 4260

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	849	1456	-0-	607	607	1456	2			N	-0-					-0-
07	8773	6097	-0-	-2676	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
08	8773	5186	-0-	-3587	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
09	8490	3011	-0-	-5479	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	8773	3333	-0-	-5440	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
11	8490	639	-0-	-7851	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	8773	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK OWL (YEGUA 7500) 08534 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
HARFST COUEY WELL #: 1 RRCID -> 263593 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7694 - 7720

01	44268	23369	-0-	-20899	47941	22883	2	486	9	N	442	588	1			198
02	41412	4513	-0-	-36899	11042	4513	2			N	-0-	198	1			-0-
03	44268	-0-	-0-	-44268	-0-					N	-0-					-0-
04	42840	-0-	-0-	-42840	-0-					N	-0-					-0-
05	44268	-0-	-0-	-44268	-0-					N	-0-					-0-
06	42840	569	-0-	-42271	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	4836 #	467	-0-	-4369	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	570 #	129	-0-	-441	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	465 #	122	-0-	-343	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2013

TOTAL GAS PROD: 29,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

BLACK OWL (YEGUA 7560) 08534 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BERGSTROM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263563 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7637 - 7659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66929	77221	-0-	10292	58506	74975	2	2246	9	N	2042	1963	1			387
02	62611	68546	-0-	5935	64441	66645	2	1901	9	N	1728	1771	1			344
03	66929	69339	-0-	2410	66851	67496	2	1843	9	N	1675	1757	1			262
04	130381	63530	-0-	-66851	-0-	62137	2	1393	9	N	1266	1364	1			164
05	66929	60392	-0-	-6537	-0-	58711	2	1681	9	N	1528	1372	1			320
06	64770	57000	-0-	-7770	-0-	55685	2	1315	9	N	1195	1180	1			335
07	66929	64284	-0-	-2645	-0-	62892	2	1392	9	N	1265	1341	1			259
08	66929	38416	-0-	-28513	-0-	37574	2	842	9	N	765	787	1			237
09	63540 #	34590	-0-	-28950	-0-	33882	2	708	9	N	644	544	1			337
10	64294 #	34618	-0-	-29676	-0-	33984	2	634	9	N	576	559	1			354
11	62220 #	20588	-0-	-41632	-0-	20218	2	370	9	N	336	566	1			124
12	64294 #	12465	-0-	-51829	-0-	12208	2	257	9	N	234	186	1			172

TOTAL GAS PROD: 600,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,254

BLACK OWL (YEGUA 7800) 08534 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BROWNSON HOME, INC. WELL #: 1 RRCID -> 212079 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7865 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015 #	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1102 #	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-
03	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK OWL (YEGUA 9200) 08534 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
DUNPHY WELL #: 1 RRCID -> 263215 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125581	125956	-0-	375	7492	310	1	123792	2	N	1685	1752	1			365
						1854	9									
02	117479	116907	-0-	-572	6920	285	1	114972	2	N	1500	1597	1			268
						1650	9									
03	125581	95616	-0-	-29965	-0-	238	1	94030	2	N	1225	1061	1			432
						1348	9									
04	121530	106295	-0-	-15235	-0-	300	1	104565	2	N	1300	1421	1			311
						1430	9									
05	125581	115134	-0-	-10447	-0-	310	1	113275	2	N	1408	1239	1			480
						1549	9									
06	113640 R	113640	-0-	-0-	-0-	300	1	111753	2	N	1443	1575	1			348
						1587	9									
07	124961 #	117432	-0-	-7529	-0-	310	1	115573	2	N	1408	1395	1			361
						1549	9									
08	122788 R	122788	-0-	-0-	-0-	310	1	120876	2	N	1456	1231	1			586
						1602	9									
09	113640 #	108790	-0-	-4850	-0-	292	1	107067	2	N	1301	1394	1			493
						1431	9									
10	121017 R	121017	-0-	-0-	-0-	310	1	119145	2	N	1420	1594	1			319
						1562	9									
11	118830 #	110217	-0-	-8613	-0-	300	1	108560	2	N	1234	1228	1			325
						1357	9									
12	122791 #	120766	-0-	-2025	-0-	310	1	118899	2	N	1415	1346	1			394
						1557	9									

TOTAL GAS PROD: 1,374,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,795

BLEAKWOOD, SOUTH (MIDDLE WILCOX) 08845 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
TEXAS A&M UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 248058 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12080 - 12093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35960 X	30819	-0-	-5141	-0-	1242	1	28284	3	N	1175	1296	1			170
						1293	9									
02	33640 X	26038	-0-	-7602	-0-	1161	1	23938	3	N	854	750	1			274
						939	9									
03	29913 X	29913	-0-	-0-	-0-	1242	1	27252	3	N	1290	1310	1			254
						1419	9									
04	32010 X	28843	-0-	-3167	-0-	1202	1	26511	3	N	1027	1061	1			220
						1130	9									
05	32736 X	28975	-0-	-3761	-0-	1242	1	26556	3	N	1070	946	1			344
						1177	9									
06	29820 X	27216	-0-	-2604	-0-	1202	1	24945	3	N	972	1032	1			284
						1069	9									
07	29915 X	27567	-0-	-2348	-0-	1242	1	25241	3	N	985	1065	1			204
						1084	9									
08	29915 X	26813	-0-	-3102	-0-	1242	1	24500	3	N	974	902	1			276
						1071	9									
09	28560 X	24945	-0-	-3615	-0-	1202	1	22756	3	N	897	961	1			212
						987	9									
10	28985 X	23132	-0-	-5853	-0-	1242	1	21019	3	N	792	869	1			135
						871	9									
11	27210 X	21730	-0-	-5480	-0-	1202	1	19435	3	N	994	878	1			251
						1093	9									
12	27559 X	24382	-0-	-3177	-0-	1242	1	22064	3	N	978	1115	1			114
						1076	9									

TOTAL GAS PROD: 320,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,008

BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540) 08862 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836

SCHROEDER, A. WELL #: 1 RRCID -> 172789 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1592	-0-	-0-	-1592	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHROEDER, E. WELL #: 1D RRCID -> 180254 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 197826 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9520 - 9528

01	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					90
02	2900 X	-0-	-0-	-2900	-0-					N	-0-					90
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					90
04	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					90
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			90
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BLEIBLERVILLE (10,070) 08862 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 180146 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10064 - 10074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9802 R	9802	-0-	-0-	-0-	8825	2	977	9	N	888	936	1			36
02	9259 R	9259	-0-	-0-	-0-	8489	2	770	9	N	700	582	1			154
03	10022 R	10022	-0-	-0-	-0-	9251	2	771	9	N	701	381	1			474
04	9480 #	6816	-0-	-2664	-0-	6166	2	650	9	N	591	747	1			318
05	9889 #	8730	-0-	-1159	-0-	8112	2	618	9	N	562	574	1			306
06	9690 #	7882	-0-	-1808	-0-	7182	2	700	9	N	636	381	1			561
07	10013 #	5954	-0-	-4059	-0-	5356	2	598	9	N	544	574	1			531
08	10013 #	4955	-0-	-5058	-0-	4522	2	433	9	N	394	571	1			354
09	8460 #	6328	-0-	-2132	-0-	5989	2	339	9	N	308	381	1			281
10	8742 #	4920	-0-	-3822	-0-	4637	2	283	9	N	257	384	1			154
11	7890 #	3245	-0-	-4645	-0-	2969	2	276	9	N	251	385	1			20
12	6541 #	813	-0-	-5728	-0-	629	2	184	9	N	167	187	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,999

BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX) 08862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TITAN WELL #: 1 RRCID -> 192497 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 21150 PERF.10981 - 10995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					34
02	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					34
03	310 #	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					34
04	300 #	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					34
05	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					34
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	238	2	21	9	N	19					53
07	279 #	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					53
08	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					53
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	236	2	44	9	N	40					93
10	279 #	253	-0-	-26	-0-	235	2	18	9	N	16					109
11	270 #	225	-0-	-45	-0-	214	2	11	9	N	10					119
12	279 #	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

BLESSING (BRADEN 8400) 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -D- WELL #: 41 H RRCID -> 005352 COMPL. DATE 10/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8395 - 8402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (BRADEN 8400) //CONT.// 08871 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BLESSING -D- WELL #: 75 H RRCID -> 046945 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 8642 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS FUEL COMPANY 845845
BLESSING D WELL #: 12 RRCID -> 005349 COMPL. DATE 03/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8425 - 8467

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-6) 08871 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING PIERCE (-S- UNIT) WELL #: 83 RRCID -> 175345 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 2298 - 2312

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-12, UPPER) 08871 296 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 25 J RRCID -> 051351 COMPL. DATE 10/06/1971 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-14) 08871 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING 14 UNIT OA WELL #: 47 RRCID -> 137970 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8131 - 8141

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2013 - PLUGGED 07-15-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEFFELFINGER (F-14) WELL #: 2 RRCID -> 174344 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8068 - 8071

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					224
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					232
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	7	171	1			68
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	74	1	12	9	N	11					79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					84
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					84
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	543	1	11	9	N	10					94
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	520	1	13	9	N	12					106
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	163	1	14	9	N	13					119
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	665	1	20	9	N	18					137
12	558 N	21	-0-	-537	-0-	19	1	2	9	N	2					139

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

BLESSING (F-14-B) 08871 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
SISSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 211958 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8352 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	1	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25744 10/20/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-15) 08871 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 C RRCID -> 035162 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8160 - 8170

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-19) 08871 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -D- WELL #: 75 F RRCID -> 043944 COMPL. DATE 03/11/1968 TOTAL DEPTH 8642 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (F-20) 08871 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PABST BAUROTH WELL #: 1 RRCID -> 247685 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8818 - 8821

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2012 - PLUGGED 07/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (FRIO 8430) 08871 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 200393 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8719 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	382	853	1			401
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	175	1			508
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157					665
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	347	1			479
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163					642
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	335	1			435
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163					598
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163	335	1			426
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					533
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	344	1			335
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326	359	1			302
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	341	353	1			290

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26169 07/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2,519

PIERCE WELL #: 2 RRCID -> 223952 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8594 - 8602

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	272	1			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BLESSING (8300 BLESSING) 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GULF EXPLORATION CORPORATION 338094
BLESSING -S- WELL #: 28 F RRCID -> 075199 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING (8300 BLESSING) //CONT.// 08871 962 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 80 F RRCID -> 047403 COMPL. DATE 09/13/1969 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS FUEL COMPANY 845845
WHEELER, J. A. WELL #: 1 T RRCID -> 005348 COMPL. DATE 04/21/1941 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8280 - 8308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING, NORTH (FRIO) 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BLESSING -S- WELL #: 18 J RRCID -> 133772 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6929 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING, NORTH (FRIO) //CONT.// 08873 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
BLESSING -S- (PIERCE) WELL #: 84 RRCID -> 234210 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 6950 - 6960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING, NE. (F-16) 08874 139 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP 563282
TERRY, R.E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085487 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8330 - 8335

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1		N	-0-					145
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-					145
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1		N	-0-					145
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-					145
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1		N	-0-					145
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-					145
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1		N	-0-					145
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1		N	-0-					145
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-					145
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-					145
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1		N	-0-					145
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	1		N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING, NE. (F-26) 08874 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
HERMAN, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 168802 COMPL. DATE 01/27/1999 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9270 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 #	2173	-0-	-865	-0-	685	1	1462	2	N	24					101
						26	9									
02	2842 #	1355	-0-	-1487	-0-	486	1	845	2	N	22					123
						24	9									
03	2759 #	190	-0-	-2569	-0-	88	1	100	2	N	2					125
						2	9									
04	2670 #	144	-0-	-2526	-0-	22	1	122	2	N	-0-					125
05	2511 #	1562	-0-	-949	-0-	331	1	1146	2	N	77	180	1			22
						85	9									
06	3554 R	3554	-0-	-0-	-0-	663	1	2825	2	N	60	2	8			80
						66	9									
07	3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	597	1	2383	2	N	59	2	8			137
						65	9									
08	3656 R	3656	-0-	-0-	-0-	685	1	2849	2	N	111	194	1	4	8	50
						122	9									
09	3540 #	3371	-0-	-169	-0-	663	1	2623	2	N	77	10	8			117
						85	9									
10	3658 #	3436	-0-	-222	-0-	685	1	2661	2	N	82	7	8			192
						90	9									
11	3540 #	3279	-0-	-261	-0-	663	1	2566	2	N	45	172	1	7	8	58
						50	9									
12	3658 #	3385	-0-	-273	-0-	685	1	2612	2	N	80	8	8			130
						88	9									

TOTAL GAS PROD: 29,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

BLOCK 23L (LH-13) 09323 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
S.T. 23-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 246589 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 13698 PERF.12972 - 13022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140461	119161	-0-	-21300	463981	112210	2	2309	4	N	4220	4148	1			351
						4642	9									
02	131399	99280	-0-	-32119	431862	94173	2	2259	4	N	2589	2435	1			505
						2848	9									
03	114917	93425	-0-	-21492	410370	88916	2	1427	4	N	2802	2639	1			668
						3082	9									
04	466628	81802	-0-	-384826	25544	77251	2	1341	4	N	2918	3207	1			379
						3210	9									
05	114917	75569	-0-	-39348	-0-	71749	2	885	4	N	2668	2871	1			176
						2935	9									
06	111210	55089	-0-	-56121	-0-	52654	1	540	4	N	1723	1480	1			419
						1895	9									
07	106113 #	62128	-0-	-43985	-0-	59011	2	750	4	N	2152	2529	1			42
						2367	9									
08	93434 #	59559	-0-	-33875	-0-	55674	2	992	4	N	2630	2290	1			382
						2893	9									
09	61050	49404	-0-	-11646	-0-	46978	2	2426	9	N	2205	2248	0			339
10	63085	46001	-0-	-17084	-0-	43411	2	621	4	N	1790	1744	0			385
						1969	9									
11	60120 #	38793	-0-	-21327	-0-	37718	2	176	4	N	817	809	0			393
						899	9									
12	62124 #	37625	-0-	-24499	-0-	35043	2	2582	9	N	2347	2509	0			231

TOTAL GAS PROD: 817,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,861

BLOCK 98-L 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817

STATE TRACT 98-L WELL #: 3 RRCID -> 073070 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8810 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 1 RRCID -> 073071 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 98-L WELL #: 7 RRCID -> 104475 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L //CONT.// 09564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC //CONT.// 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 8 RRCID -> 125715 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L (AMPH B) 09564 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
STATE TRACT 98-L WELL #: 10 RRCID -> 186724 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L (MA-4A) 09564 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 U RRCID -> 188834 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 98-L (SD-A) 09564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 98-L WELL #: 1 L RRCID -> 188835 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (MIOCENE B) 09571 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 L RRCID -> 068292 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-T RRCID -> 149105 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5336 - 5344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (5250 F.B.-1) //CONT.// 09571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
ST 369 L NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 206394 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 235388 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6037 - 6043

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4U RRCID -> 251454 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5514 - 5520

01	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	64174			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 368-L (5720) 09571 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 4 L RRCID -> 236965 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 5584 - 6050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39992	-0-	-0-	-39992	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 369-L (4600) 09572 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 206393 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 4581 - 4587

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 369-L (5100) 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L NE/4 WELL #: 1-C RRCID -> 149103 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 369-L (5100) //CONT.// 09572 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 262240 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	37975	33729	-0-	-4246	-0-	300	1	33429	2	N	-0-			-0-
02	35525	21746	-0-	-13779	-0-	200	1	21546	2	N	-0-			-0-
03	37975	31599	-0-	-6376	-0-	308	1	31291	2	N	-0-			-0-
04	31011 R	31011	-0-	-0-	-0-	300	1	30711	2	N	-0-			-0-
05	33728 #	29755	-0-	-3973	-0-	310	1	29445	2	N	-0-			-0-
06	32640 #	25615	-0-	-7025	-0-	300	1	25315	2	N	-0-			-0-
07	32054 #	24298	-0-	-7756	-0-	310	1	23988	2	N	-0-			-0-
08	32054 #	23416	-0-	-8638	-0-	310	1	23106	2	N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	21026	-0-	21026	21026	300	1	20726	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	19925	-0-	19925	40951	310	1	19615	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	14658	-0-	14658	55609	291	1	14367	2	N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55609					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 276,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 369-L (5300) 09572 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
STATE TRACT 369-L, NE/4 WELL #: 1 U RRCID -> 068670 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4 WELL #: 5 RRCID -> 233351 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 367-L (7500) 09580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367 WELL #: 4 RRCID -> 142136 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE BASIN (MIOCENE SHALLOW) 09745 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
BCR OPERATING CO., LLC 040204
RADLEY CHILDREN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 075876 COMPL. DATE 03/23/1978 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - PLUGGED 08/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE BASIN (6100) 09745 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
TREYBIG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243718 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7960 - 7966

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/2010 - W/O TO ID #263167

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE BASIN (6100) //CONT.// 09745 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
MYATT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 247112 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8438 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	2010	-0-	-2144	-0-	1030	1	588	2	N	356	174	1			620
						392	9									
02	3886 X	-0-	-0-	-3886	-0-					N	38	182	1			476
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	14	2	361	9	N	328	349	1			455
04	345 X	345	-0-	-0-	-0-	165	2	180	9	N	164	178	1			441
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	122					563
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	176	176	1			563
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	49					612
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					612
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					612
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					612
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	331	348	1			595
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	229	333	1			491

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,793

BLUE LAKE (10,280) 09840 825 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ROBERTS & WHITSON PET. INC. 718525
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040219 COMPL. DATE 09/23/1966 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10300 - 10316

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE LAKE (11,000) 09840 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 226427 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11798 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102052	86397	-0-	-15655	-0-	930	1	84872	2	N	541	561	1	78	8	165
						595	9									
02	95468	71965	-0-	-23503	-0-	870	1	70713	2	N	347	372	1	15	8	125
						382	9									
03	62806 #	61882	-0-	-924	-0-	630	1	60844	2	N	371	345	1	48	8	103
						408	9									
04	83610 #	124	-0-	-83486	-0-	30	1	94	2	N	-0-					103
05	86397 #	-0-	-0-	-86397	-0-					N	-0-					103
06	83610 #	-0-	-0-	-83610	-0-					N	-0-					103
07	76942 #	-0-	-0-	-76942	-0-					N	-0-					103
08	61876 #	-0-	-0-	-61876	-0-					N	-0-					103
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 220,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,259

BLUE MARSH (YEGUA 6600) 09860 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
KURTH, J. H. JR. WELL #: 4 C RRCID -> 076976 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6605 - 6612

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE MARSH (YEGUA 6700) 09860 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NEWTON
INDIAN EXPLORATION, INC. 423771
YEGUA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032765 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5055 - 5085

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUE MARSH (3800) 09860 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
ADIRONDACK WELL #: 1 RRCID -> 218081 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6025 R	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5754 R	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	6591 R	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
04	6350 R	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
05	6905 R	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
06	6527 R	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
07	6603 #	6557	-0-	-46	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	6913 #	6343	-0-	-570	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
09	6690 #	5798	-0-	-892	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
10	6913 #	5254	-0-	-1659	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
11	6540 #	5323	-0-	-1217	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
12	6656 R	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HUNT OIL COMPANY 416330
DUNCAN A93 WELL #: 1 RRCID -> 210788 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15940 - 16630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30933 X	30933	-0-	-0-	-0-	1493	1	29440	2	Y	-0-					89
02	27408 X	27408	-0-	-0-	-0-	1394	1	26014	2	Y	-0-					89
03	28582 X	28161	-0-	-421	-0-	1483	1	26678	2	Y	-0-					89
04	27660 X	25920	-0-	-1740	-0-	1437	1	24483	2	Y	-0-					89
05	28582 X	25254	-0-	-3328	-0-	1453	1	23801	2	Y	-0-					89
06	27660 X	24628	-0-	-3032	-0-	1412	1	23216	2	Y	-0-					89
07	28582 X	19890	-0-	-8692	-0-	1364	1	18523	2	Y	3					92
						3	9									
08	28148 X	21630	-0-	-6518	-0-	1290	1	20340	2	Y	-0-					92
09	23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	1388	1	21652	2	Y	-0-					92
10	24419 X	24419	-0-	-0-	-0-	1473	1	22946	2	Y	-0-					92
11	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	1414	1	21841	2	Y	-0-					92
12	23727 X	23727	-0-	-0-	-0-	1482	1	22245	2	Y	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 298,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNCAN A93 WELL #: 2 RRCID -> 212012 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 16891 PERF.16220 - 16818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	1187	-0-	-301	-0-	57	1	1130	2	Y	-0-					75
02	1334 X	1106	-0-	-228	-0-	56	1	1050	2	Y	-0-					75
03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	67	1	1201	2	Y	-0-					75
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	63	1	1078	2	Y	-0-					75
05	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	97	1	1582	2	Y	-0-					75
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1443	2	Y	-0-					75
07	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	186	1	2533	2	Y	3					78
						3	9									
08	3100 N	4366	-0-	1266	1266	260	1	4106	2	Y	-0-					78
09	3119 X	1853	-0-	-1266	-0-	112	1	1741	2	Y	-0-					78
10	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	77	1	1203	2	Y	-0-					78
11	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	-0-					78
12	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	68	1	1020	2	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 20,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
DUNCAN A93 WELL #: 3 RRCID -> 215081 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 16975 PERF.16350 - 16841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
KOONCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209048 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15930 - 16662

01	2263 N	1142	-0-	-1121	-0-	109	1	1010	2	Y	21					67
						23	9									
02	1769 N	643	-0-	-1126	-0-	65	1	578	2	Y	-0-					67
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	223	1	1706	2	Y	-0-					67
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	238	1	1743	2	Y	1					68
						1	9									
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	162	1	1610	2	Y	2					70
						2	9									
06	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	135	1	1589	2	Y	8	50	1			28
						9	9									
07	2046 N	1592	-0-	-454	-0-	132	1	1454	2	Y	5					33
						6	9									
08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	211	1	1848	2	Y	7					40
						8	9									
09	3000 N	8232	-0-	5232	5232	788	1	7442	2	Y	2					42
						2	9									
10	3100 N	1774	-0-	-1326	3906	120	1	1652	2	Y	2					44
						2	9									
11	3000 N	1794	-0-	-1206	2700	194	1	1600	2	Y	-0-					44
12	3100 N	834	-0-	-2266	434	103	1	731	2	Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 25,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

KOONCE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209742 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 17100 PERF.15912 - 16616

01	4061 X	3641	-0-	-420	-0-	355	1	3286	2	Y	-0-					-0-
02	3683 X	3228	-0-	-455	-0-	325	1	2903	2	Y	-0-					-0-
03	3937 X	3263	-0-	-674	-0-	377	1	2886	2	Y	-0-					-0-
04	3510 X	3459	-0-	-51	-0-	416	1	3043	2	Y	-0-					-0-
05	3627 X	2875	-0-	-752	-0-	263	1	2612	2	Y	-0-					-0-
06	3510 X	3224	-0-	-286	-0-	253	1	2971	2	Y	-0-					-0-
07	3565 X	3148	-0-	-417	-0-	263	1	2885	2	Y	-0-					-0-
08	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	373	1	3265	2	Y	-0-					-0-
09	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	334	1	3153	2	Y	-0-					-0-
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
11	3510 X	3335	-0-	-175	-0-	361	1	2974	2	Y	-0-					-0-
12	3627 X	3338	-0-	-289	-0-	411	1	2927	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
CORMAN-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 212054 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.15884 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212055 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 17236 PERF.15936 - 17150

01	19189	X	16838	-0-	-2351	-0-	1641	1	15174	2	Y	21					67
							23	9									
02	17951	X	14580	-0-	-3371	-0-	1469	1	13111	2	Y	-0-					67
03	19189	X	15214	-0-	-3975	-0-	1758	1	13456	2	Y	-0-					67
04	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	2035	1	14879	2	Y	1					68
							1	9									
05	17422	X	11686	-0-	-5736	-0-	1068	1	10616	2	Y	2					70
							2	9									
06	16290	X	15892	-0-	-398	-0-	1245	1	14638	2	Y	8	50	1			28
							9	9									
07	17484	X	13823	-0-	-3661	-0-	1153	1	12657	2	Y	12					40
							13	9									
08	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	1833	1	16056	2	Y	-0-					40
09	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	1634	1	15427	2	Y	-0-					40
10	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	1119	1	15416	2	Y	-0-					40
11	17310	X	16039	-0-	-1271	-0-	1737	1	14302	2	Y	-0-					40
12	17887	X	16276	-0-	-1611	-0-	2007	1	14269	2	Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 188,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
KOONCE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214666 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	665	1	6153	2	Y	10					37
							11	9									
02	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	997	1	8897	2	Y	-0-					37
03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	532	1	4074	2	Y	-0-					37
04	6600	X	1204	-0-	-5396	-0-	145	1	1058	2	Y	1					38
							1	9									
05	8463	X	7198	-0-	-1265	-0-	658	1	6538	2	Y	2					40
							2	9									
06	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	691	1	8131	2	Y	9	29	1			20
							10	9									
07	8463	X	7645	-0-	-818	-0-	637	1	6995	2	Y	12					32
							13	9									
08	7192	X	6341	-0-	-851	-0-	256	1	6078	2	Y	6					38
							7	9									
09	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	8					46
10	9114	X	6274	-0-	-2840	-0-	6270	2	4	9	Y	4					50
11	8820	X	6986	-0-	-1834	-0-	255	1	6731	2	Y	-0-					50
12	7657	X	6106	-0-	-1551	-0-	264	1	5842	2	Y	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 71,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

CORMAN-HUDGINS WELL #: 3 RRCID -> 216197 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491

01	682	N	283	-0-	-399	-0-	28	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	638	N	231	-0-	-407	-0-	23	1	208	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	480	-0-	-2558	-0-	55	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	507	-0-	-2433	-0-	61	1	446	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	318	-0-	-2720	-0-	29	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	39	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	553	X	553	-0-	-0-	-0-	46	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	747	X	747	-0-	-0-	-0-	76	1	671	2	Y	-0-					-0-
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	63	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	544	-0-	-14	-0-	37	1	507	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	105	-0-	-615	-0-	11	1	94	2	Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) //CONT.// 09962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
CORMAN-HUDGINS WELL #: 2 RRCID -> 216461 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	5907	-0-	-1502	-0-	574	1	5310	2	Y	21					69
						23	9									
02	6931 X	5494	-0-	-1437	-0-	553	1	4941	2	Y	-0-					69
03	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	634	1	4852	2	Y	-0-					69
04	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	667	1	4878	2	Y	1					70
						1	9									
05	4433 X	4140	-0-	-293	-0-	378	1	3760	2	Y	2					72
						2	9									
06	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	393	1	4620	2	Y	8	52	1			28
						9	9									
07	4433 X	4237	-0-	-196	-0-	353	1	3877	2	Y	6					34
						7	9									
08	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	558	1	4882	2	Y	8					42
						9	9									
09	5550 X	5464	-0-	-86	-0-	522	1	4933	2	Y	8					50
						9	9									
10	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	646	1	8897	2	Y	6					56
						7	9									
11	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	933	1	7687	2	Y	-0-					56
12	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	1028	1	7310	2	Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 73,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

KOONCE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216466 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008

01	992 N	416	-0-	-576	-0-	40	1	374	2	Y	2					11
						2	9									
02	638 N	436	-0-	-202	-0-	44	1	392	2	Y	-0-					11
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	81	1	617	2	Y	-0-					11
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	609	2	Y	-0-					11
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	45	1	445	2	Y	-0-					11
06	690 N	448	-0-	-242	-0-	35	1	413	2	Y	-0-	8	1			3
07	713 N	583	-0-	-130	-0-	49	1	533	2	Y	1					4
						1	9									
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	704	2	Y	7					11
						8	9									
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	66	1	625	2	Y	9					20
						10	9									
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	43	1	588	2	Y	4					24
						4	9									
11	780 N	6	-0-	-774	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					24
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	72	1	508	2	Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BOBCAT RUN (YEGUA) 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 146494 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 14261 PERF.13114 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN, B. E. WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316

01	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	38	1	966	2	N	9					65
						10	9									
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	38	1	1470	2	N	10					75
						11	9									
03	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	38	1	1506	2	N	11					86
						12	9									
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	31	1	1258	2	N	13					99
						14	9									
05	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	44	1	1779	2	N	5					104
						6	9									
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	39	1	1510	2	N	8					112
						9	9									
07	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	41	1	1643	2	N	6					118
						7	9									
08	1829 N	1400	-0-	-429	-0-	35	1	1356	2	N	8	101	1			25
						9	9									
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	47	1	2001	2	N	5					30
						6	9									
10	1705 N	1142	-0-	-563	-0-	25	1	1098	2	N	17					47
						19	9									
11	1350 N	774	-0-	-576	-0-	18	1	756	2	N	-0-					47
12	2108 N	407	-0-	-1701	-0-	11	1	395	2	N	1					48
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
QUINN, B. E. WELL #: 6 RRCID -> 206062 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13240 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	7490	-0-	-1190	-0-	272 240	1 9	6978	2	N	218	197	1			219
02	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	252 237	1 9	9674	2	N	215	194	1			240
03	DLQ G-10		11170	-0-	11170	11170	272 265	1 9	10633	2	N	241	392	1			89
04	DLQ G-10		11469	-0-	11469	22639	269 252	1 9	10948	2	N	229	193	1			125
05	DLQ G-10		11230	-0-	11230	33869	266 270	1 9	10694	2	N	245	197	1			173
06	DLQ G-10		10559	-0-	10559	44428	261 246	1 9	10052	2	N	224	201	1			196
07	55768	X	11340	-0-	-44428	-0-	269 270	1 9	10801	2	N	245	196	1			245
08	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	275 257	1 9	10622	2	N	234	292	1			187
09	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	253 267	1 9	10839	2	N	243	200	1			230
10	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	285 284	1 9	12306	2	N	258	201	1			287
11	10590	X	7899	-0-	-2691	-0-	182 193	1 9	7524	2	N	175	189	1			273
12	10943	X	7362	-0-	-3581	-0-	204 123	1 9	7035	2	N	112	195	1			190

TOTAL GAS PROD: 124,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,639

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
GONZALES, RITA WELL #: 2 RRCID -> 203174 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219

01	1705	X	622	-0-	-1083	-0-	607	2	15	9	N	14					56
02	1392	X	188	-0-	-1204	-0-	177	2	11	9	N	10					66
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	952	2	14	9	N	13					79
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1819	2	6	9	N	5					84
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2335	2	4	9	N	4					88
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2931	2	2	9	N	2					90
07	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					90
08	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2523	2	3	9	N	3					93
09	2310	N	1726	-0-	-584	-0-	1726	2			N	-0-					93
10	2387	N	1019	-0-	-1368	-0-	1019	2			N	-0-					93
11	2310	N	444	-0-	-1866	-0-	443	2	1	9	N	1					94
12	1798	N	389	-0-	-1409	-0-	386	2	3	9	N	3					97

TOTAL GAS PROD: 17,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
LEMONVILLE WELL #: 1 RRCID -> 258482 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14483 PERF.13582 - 13898

01	76384	X	18133	-0-	-58251	-0-	17278	3	855	9	N	777	777	0			-0-
02	71456	X	-0-	-0-	-71456	-0-					N	-0-					-0-
03	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	68475	X	68475	-0-	-0-	-0-	67395	3	1080	9	N	982	982	0			-0-
05	220202	X	220202	-0-	-0-	-0-	214194	3	6008	9	N	5462	5462	0			-0-
06	105150	X	105150	-0-	-0-	-0-	102590	3	2560	9	N	2327	2327	0			-0-
07	70773	X	439	-0-	-70334	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	76384	X	7175	-0-	-69209	-0-	6943	3	232	9	N	211	211	0			-0-
09	DLQ G-10		63978	-0-	63978	63978	62308	3	1670	9	N	1518	1518	0			-0-
10	DLQ G-10		73591	-0-	73591	137569	71510	3	2081	9	N	1892	1892	0			-0-
11	204146	X	66577	-0-	-137569	-0-	64631	3	1946	9	N	1769	1769	0			-0-
12	60825	X	60825	-0-	-0-	-0-	59201	3	1624	9	N	1476	1476	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 685,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,414

BOBCAT RUN (YEGUA) //CONT.// 10073 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12818 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320					320
02	32382 X	-0-	-0-	-32382	-0-					N	-0-	291	1			29
03	47802 X	9523	-0-	-38279	-0-	257	1	8922	2	N	313					342
						344	9									
04	46260 X	33133	-0-	-13127	-0-	1011	1	31008	2	N	1013	1073	1			282
						1114	9									
05	56135 X	56135	-0-	-0-	-0-	1906	1	52209	2	N	1836	1949	1			169
						2020	9									
06	66154 X	66154	-0-	-0-	-0-	1851	1	61440	2	N	2603	2476	1			296
						2863	9									
07	64115 X	64115	-0-	-0-	-0-	1902	1	59962	2	N	2046	2156	1			186
						2251	9									
08	66211 X	66211	-0-	-0-	-0-	1916	1	61631	2	N	2422	2168	1			440
						2664	9									
09	61689 X	61689	-0-	-0-	-0-	1854	1	57541	2	N	2085	2119	1			406
						2294	9									
10	62336 X	62336	-0-	-0-	-0-	1910	1	58035	2	N	2174	2340	1			240
						2391	9									
11	46260 X	38946	-0-	-7314	-0-	1185	1	36296	2	N	1332	1116	1			456
						1465	9									
12	50714 X	50714	-0-	-0-	-0-	1336	1	47487	2	N	1719	2069	1			106
						1891	9									

TOTAL GAS PROD: 508,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,863

BOBCAT RUN (Y-5 SAND) 10073 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANKAMER A-912 WELL #: 1 RRCID -> 263995 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF.11610 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	39976	-0-	39976	39976	1403	1	32709	2	N	5331	4903	1			428
						5864	9									
02	77285	77312	-0-	27	40003	2805	1	63067	2	N	10400	10360	1			468
						11440	9									
03	82615	56637	-0-	-25978	14025	2758	1	45163	2	N	7924	8147	1			245
						8716	9									
04	79950	38761	-0-	-41189	-0-	2309	1	30627	2	N	5295	5002	1			538
						5825	9									
05	82615	34801	-0-	-47814	-0-	2277	1	27418	2	N	4642	4825	1			355
						5106	9									
06	79950	29301	-0-	-50649	-0-	1920	1	23014	2	N	3970	3967	1			358
						4367	9									
07	82615	24780	-0-	-57835	-0-	1765	1	19467	2	N	3225	3413	1			170
						3548	9									
08	82615	20882	-0-	-61733	-0-	1736	1	15886	2	N	2964	2707	1			427
						3260	9									
09	79950	16465	-0-	-63485	-0-	1634	1	12326	2	N	2277	2301	1			403
						2505	9									
10	82615	12797	-0-	-69818	-0-	1266	1	9593	2	N	1762	1658	1			507
						1938	9									
11	29310 #	11092	-0-	-18218	-0-	1243	1	8302	2	N	1406	1666	1			247
						1547	9									
12	24769 #	9979	-0-	-14790	-0-	1355	1	7294	2	N	1209	919	1			537
						1330	9									

TOTAL GAS PROD: 372,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,405

BOBCAT RUN, S. (YEGUA) 10074 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 249156 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 17849 PERF.16757 - 17358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BAYOU 10148 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS "8" WELL #: 8 RRCID -> 145282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6207 - 6211

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER) 10148 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
HAWKINS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 191874 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6037 - 6103

01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BON WEIR (10,600 WILCOX) 10385 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
INMAN, T. E. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 157487 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11599 PERF.10600 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMNER WELL #: 1 RRCID -> 203389 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11617 PERF.10638 - 10648

01	279 #	236	-0-	-43	-0-	235	2	1	9	N	1			62
02	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-			62
03	1240 #	379	-0-	-861	-0-	379	2			N	-0-			62
04	1200 #	568	-0-	-632	-0-	568	2			N	-0-			62
05	1240 #	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			N	-0-			62
06	1200 #	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-			62
07	1240 #	529	-0-	-711	-0-	529	2			N	-0-			62
08	1054 #	148	-0-	-906	-0-	148	2			N	-0-			62
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-			62
10	527 N	227	-0-	-300	-0-	227	2			N	-0-			62
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	551	2	25	9	N	23			85
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	681	2	76	9	N	69			154

TOTAL GAS PROD: 6,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

BON WEIR (11,100) 10385 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
KUHNERT WELL #: 1 RRCID -> 166148 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11148 - 11176

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (4050) 10509 146 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 C RRCID -> 127104 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4013 - 4019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (4800) 10509 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOENFIELD, TED WELL #: 1 RRCID -> 158752 COMPL. DATE 05/02/1996 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4742 - 4764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (FRIO) 10509 358 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WYNN G. U. WELL #: RRCID -> 193205 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4450 - 4458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (FRIO) //CONT.// 10509 358 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
WYNN TRUST WELL #: RRCID -> 193530 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3694 - 3700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN WELL #: 1 RRCID -> 202987 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF. 4640 - 4645

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2012 - PLUGGED 01/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMANN WELL #: 1 RRCID -> 100237 COMPL. DATE 03/21/1982 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12510 - 12536

01	2852	X	1916	-0-	-936	-0-	196	1	1720	2	Y	-0-				-0-
02	2349	X	2038	-0-	-311	-0-	250	1	1788	2	Y	-0-				-0-
03	2325	X	1283	-0-	-1042	-0-	132	1	1151	2	Y	-0-				-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	253	1	2616	2	Y	-0-				-0-
05	2325	X	1377	-0-	-948	-0-	161	1	1216	2	Y	-0-				-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	455	1	3039	2	Y	-0-				-0-
07	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	346	1	2578	2	Y	-0-				-0-
08	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	355	1	2897	2	Y	-0-				-0-
09	3480	X	1741	-0-	-1739	-0-	232	1	1509	2	Y	-0-				-0-
10	3596	X	2070	-0-	-1526	-0-	262	1	1808	2	Y	-0-				-0-
11	3480	X	2655	-0-	-825	-0-	325	1	2330	2	Y	-0-				-0-
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	564	1	3744	2	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 29,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS (WILCOX, LOWER 12550) //CONT.// 10509 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201733 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12126 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	4463	-0-	-745	-0-	443	1	3882	2	Y	125	185	1			61
						138	9									
02	4698 X	4188	-0-	-510	-0-	499	1	3572	2	Y	106					167
						117	9									
03	4743 X	4348	-0-	-395	-0-	435	1	3783	2	Y	118					285
						130	9									
04	4560 X	4480	-0-	-80	-0-	380	1	3933	2	Y	152	187	1			250
						167	9									
05	4712 X	3879	-0-	-833	-0-	443	1	3351	2	Y	77	190	1			137
						85	9									
06	4320 X	4024	-0-	-296	-0-	514	1	3435	2	Y	68					205
						75	9									
07	4619 X	3472	-0-	-1147	-0-	396	1	2944	2	Y	120	187	1			138
						132	9									
08	4619 X	3464	-0-	-1155	-0-	367	1	2995	2	Y	93					231
						102	9									
09	4350 X	3657	-0-	-693	-0-	472	1	3074	2	Y	101	191	1			141
						111	9									
10	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	438	1	3018	2	Y	107					248
						118	9									
11	4020 X	3279	-0-	-741	-0-	392	1	2811	2	Y	69					317
						76	9									
12	3782 X	2659	-0-	-1123	-0-	338	1	2241	2	Y	73	190	1			200
						80	9									

TOTAL GAS PROD: 45,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

BONUS (YEGUA 6900) 10509 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BOETTCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069326 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A

01	3091	3091	-0-	-0-	-0-	310	1	2761	2	N	18					147
						20	9									
02	2784	2772	-0-	-12	-0-	290	1	2447	2	N	32	161	1			18
						35	9									
03	2976	2278	-0-	-698	-0-	270	1	1998	2	N	9					27
						10	9									
04	2903	2903	-0-	-0-	-0-	300	1	2593	2	N	9					36
						10	9									
05	3046	3046	-0-	-0-	-0-	310	1	2719	2	N	15					51
						17	9									
06	2880	2020	-0-	-860	-0-	240	1	1770	2	N	9					60
						10	9									
07	2976	2501	-0-	-475	-0-	90	1	2398	2	N	12					72
						13	9									
08	2976 N	1804	-0-	-1172	-0-	310	1	1493	2	N	1					73
						1	9									
09	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	300	1	2171	2	N	-0-					73
10	2511 N	1556	-0-	-955	-0-	310	1	1244	2	N	2					75
						2	9									
11	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	300	1	2467	2	N	7					82
						8	9									
12	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	310	1	2606	2	N	20					102
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 30,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

BONUS (YEGUA 7500) 10509 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. 275656
HEYNE WELL #: 1 RRCID -> 119028 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7442 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	21	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	18	1	193	2	Y	-0-					-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	2	Y	-0-					-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRENEK WELL #: 1T RRCID -> 119425 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7472 - 7486

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 5 RRCID -> 216700 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7414 - 7614

01	3038 #	2908	-0-	-130	-0-	234	1	2668	3	N	5	5	8			161
						6	9									
02	2790 R	2790	-0-	-0-	-0-	229	1	2554	3	N	6	6	8			161
						7	9									
03	2883 #	2832	-0-	-51	-0-	203	1	2623	3	N	5	5	8			161
						6	9									
04	2847 R	2847	-0-	-0-	-0-	196	1	2640	3	N	10	10	8			161
						11	9									
05	2976 #	2836	-0-	-140	-0-	195	1	2637	3	N	4	4	8			161
						4	9									
06	2880 #	2596	-0-	-284	-0-	175	1	2414	3	N	6	6	8			161
						7	9									
07	2976 #	2847	-0-	-129	-0-	195	1	2639	3	N	12	12	8			161
						13	9									
08	2945 #	2652	-0-	-293	-0-	187	1	2452	3	N	12	12	8			161
						13	9									
09	3030 #	2663	-0-	-367	-0-	206	1	2454	3	N	3	3	8			161
						3	9									
10	3317 #	2738	-0-	-579	-0-	223	1	2504	3	N	10	10	8			161
						11	9									
11	2760 #	2638	-0-	-122	-0-	215	1	2416	3	N	6	6	8			161
						7	9									
12	2852 #	2723	-0-	-129	-0-	229	1	2492	3	N	2	2	8			161
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 33,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

BONUS, S. (MIOCENE 4100) 10511 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
WINTERMAN -A- WELL #: 3 T RRCID -> 127161 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4116 - 4117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084970 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12658 - 12694

01	124 N	84	-0-	-40	-0-	9	1	75	2	Y	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	6	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	21	1	159	2	Y	-0-			-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	19	1	129	2	Y	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	31	1	228	2	Y	-0-			-0-
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	-0-			-0-
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	29	1	186	2	Y	-0-			-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	2	Y	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	24	1	162	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMANN WELL #: 7 RRCID -> 201025 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12660 - 12670

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) //CONT.// 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	202	1	1770	2	Y	-0-					55
02	2610	X	316	-0-	-2294	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					55
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	294	1	2557	2	Y	-0-					55
04	3000	N	3035	-0-	35	35	267	1	2768	2	Y	-0-					55
05	3100	N	4203	-0-	1103	1138	491	1	3712	2	Y	-0-					55
06	2760	N	953	-0-	-1807	-0-	91	1	611	2	Y	228	180	1			103
							251	9									
07	3038	X	2914	-0-	-124	-0-	342	1	2543	2	Y	26					129
							29	9									
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	349	1	2842	2	Y	8					137
							9	9									
09	3870	X	2537	-0-	-1333	-0-	338	1	2199	2	Y	-0-					137
10	3999	X	2978	-0-	-1021	-0-	377	1	2601	2	Y	-0-					137
11	3090	X	2047	-0-	-1043	-0-	250	1	1797	2	Y	-0-					137
12	3193	X	1299	-0-	-1894	-0-	170	1	1129	2	Y	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 28,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BONUS, S.E. (EAST BERNARD) 10518 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. 275656
PITTS, ANELIA WELL #: 1 T RRCID -> 106680 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (FRIO 3600) 10518 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. 275656
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 204053 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1161			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750) 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. 275656
MAHALITC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193386 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (FRIO 3750) //CONT.// 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. //CONT.// 275656
KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (FRIO 4300) 10518 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 258123 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4621 PERF. 4301 - 4304

01	3906	X	2695	-0-	-1211	-0-	2695	2		N	-0-					-0-
02	3190	X	2821	-0-	-369	-0-	2821	2		N	-0-					-0-
03	4712	X	3074	-0-	-1638	-0-	3074	2		N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2		N	-0-					-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2		N	-0-					-0-
06	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	10981	2		N	-0-					-0-
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2		N	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2		N	-0-					-0-
09	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2		N	-0-					-0-
10	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2		N	-0-					-0-
11	7440	X	3176	-0-	-4264	-0-	3176	2		N	-0-					-0-
12	5580	X	3507	-0-	-2073	-0-	3507	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS, CARL, JR. WELL #: 2 RRCID -> 259980 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4824 - 4828

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13043					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13043					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13043					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13043					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	13043					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2012 - PLUGGED 05/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (FRIO 4300) //CONT.// 10518 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MAHALITIC, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 234822 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4222 - 4224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	233	-0-	233	233	233	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	256	-0-	256	489	256	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	252	-0-	252	741	252	2		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	741				N	-0-			-0-
08	T. A.	120	-0-	120	861	120	2		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	861				N	-0-			-0-
10	861 X	-0-	-0-	-861	-0-				N	-0-			-0-
11	423 X	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-			-0-
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2013 - PLUGGED 09-19-2013

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. 275656
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 200107 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4902 - 4980

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S. E. (FRIO 4600) //CONT.// 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. //CONT.// 275656
HEYNE WELL #: 2 RRCID -> 263605 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 4665 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7100) 10518 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. 275656
PITTS,DANIELA WELL #: 4C RRCID -> 119119 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7062 - 7074

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROCKING 'M' WELL #: 3 RRCID -> 265697 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 7009 - 7131

05	0	2665	-0-	2665	2665	193	1	2472	3	Y	-0-					-0-
06	0	10574	-0-	10574	13239	659	1	9904	3	Y	10					10
						11	9									
07	10307	10307	-0-	-0-	13239	677	1	9599	3	Y	28					38
						31	9									
08	7750	4335	-0-	-3415	9824	384	1	3951	3	Y	-0-					38
09	7500	-0-	-0-	-7500	2324					Y	-0-					38
10	7750	3591	-0-	-4159	-0-	304	1	3257	3	Y	27					65
						30	9									
11	8008	8008	-0-	-0-	-0-	590	1	7377	3	Y	37	65	1			37
						41	9									
12	9173	9173	-0-	-0-	-0-	818	1	8313	3	Y	38					75
						42	9									

TOTAL GAS PROD: 48,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BONUS, S.E. (7400) 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. 275656
KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 103887 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7380 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 3 RRCID -> 111706 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7396 - 7412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 N	589	-0-	-31	-0-	55	1	534	2	Y	-0-			-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	51	1	521	2	Y	-0-			-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	48	1	521	2	Y	-0-			-0-
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	51	1	532	2	Y	-0-			-0-
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	54	1	567	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	Y	-0-			-0-
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	Y	-0-			-0-
08	620 N	590	-0-	-30	-0-	53	1	537	2	Y	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	47	1	528	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	49	1	540	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	47	1	503	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	554	-0-	-35	-0-	50	1	504	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 111829 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7417 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	160	1	1570	2	Y	-0-			-0-
02	1624 N	1599	-0-	-25	-0-	142	1	1457	2	Y	-0-			-0-
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	144	1	1548	2	Y	-0-			-0-
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	140	1	1461	2	Y	-0-			-0-
05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	150	1	1560	2	Y	-0-			-0-
06	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	143	1	1480	2	Y	-0-			-0-
07	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	143	1	1503	2	Y	-0-			-0-
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	149	1	1511	2	Y	-0-			-0-
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	133	1	1477	2	Y	-0-			-0-
10	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	131	1	1439	2	Y	-0-			-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	139	1	1492	2	Y	-0-			-0-
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	147	1	1473	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. //CONT.// 275656
MAHALITC WELL #: 1 C RRCID -> 112300 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7364 - 7384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANIELA, PITTS WELL #: 3 C RRCID -> 114063 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7352 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS, ANIELA WELL #: 5 T RRCID -> 117106 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7386 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 N	1092	-0-	-117	-0-	101	1	991	2	Y	-0-					-0-
02	1131 N	992	-0-	-139	-0-	88	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	89	1	956	2	Y	-0-					-0-
04	990 N	981	-0-	-9	-0-	86	1	895	2	Y	-0-					-0-
05	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	89	1	928	2	Y	-0-					-0-
06	990 N	130	-0-	-860	-0-	11	1	119	2	Y	-0-					-0-
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. //CONT.// 275656
PITTS, ANIELA WELL #: 4 T RRCID -> 118959 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7408 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	52	1	511	2	Y	-0-			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	48	1	495	2	Y	-0-			-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	504	2	Y	-0-			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	501	2	Y	-0-			-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	51	1	530	2	Y	-0-			-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	530	2	Y	-0-			-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	52	1	547	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	50	1	505	2	Y	-0-			-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	534	2	Y	-0-			-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	49	1	538	2	Y	-0-			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	553	-0-	-36	-0-	50	1	503	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRENEK WELL #: 1 C RRCID -> 118962 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	135	1	1325	2	Y	-0-			-0-
02	1595	N	1450	-0-	-145	-0-	129	1	1321	2	Y	-0-			-0-
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	127	1	1367	2	Y	-0-			-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	132	1	1371	2	Y	-0-			-0-
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	139	1	1447	2	Y	-0-			-0-
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	152	1	1574	2	Y	-0-			-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	143	1	1503	2	Y	-0-			-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	150	1	1513	2	Y	-0-			-0-
09	1740	N	1642	-0-	-98	-0-	135	1	1507	2	Y	-0-			-0-
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	153	1	1688	2	Y	-0-			-0-
11	1620	N	1529	-0-	-91	-0-	130	1	1399	2	Y	-0-			-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	162	1	1627	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIELDS WELL #: 1 RRCID -> 119919 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	52	1	512	2	Y	-0-			-0-
02	551	N	512	-0-	-39	-0-	45	1	467	2	Y	-0-			-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	60	1	642	2	Y	-0-			-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	51	1	535	2	Y	-0-			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	54	1	559	2	Y	-0-			-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	49	1	504	2	Y	-0-			-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	47	1	492	2	Y	-0-			-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	44	1	445	2	Y	-0-			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	46	1	514	2	Y	-0-			-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	Y	-0-			-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	47	1	500	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	45	1	455	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, S.E. (7400) //CONT.// 10518 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
HUDGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242374 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496 N	432	-0-	-64	-0-	40	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	464 N	331	-0-	-133	-0-	29	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	28	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	2	Y	-0-					-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	63	-0-	-267	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	248 N	46	-0-	-202	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ROCKING M LAND & CATTLE CO WELL #: 1 RRCID -> 121146 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7434 - 7448

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (VICKSBURG) 10519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
TRANS TEXAS BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 193381 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5325 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BONUS SWD WELL #: 1 RRCID -> 180800 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. 275656
KRUEGER WELL #: 8 RRCID -> 186624 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	521	1	5110	2	Y	165	150	1			59
						182	9									
02	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	478	1	4900	2	Y	148	173	1			34
						163	9									
03	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	504	1	5413	2	Y	171	132	1			73
						188	9									
04	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	489	1	5084	2	Y	175	178	1			70
						193	9									
05	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	515	1	5356	2	Y	172	178	1			64
						189	9									
06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	498	1	5159	2	Y	167	174	1			57
						184	9									
07	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	493	1	5204	2	Y	158	172	1			43
						174	9									
08	5797 X	5568	-0-	-229	-0-	487	1	4926	2	Y	141	121	1			63
						155	9									
09	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	457	1	5089	2	Y	152	163	1			52
						167	9									
10	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	474	1	5209	2	Y	160	131	1			81
						176	9									
11	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	455	1	4886	2	Y	159	179	1			61
						175	9									
12	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	492	1	4931	2	Y	156	137	1			80
						172	9									

TOTAL GAS PROD: 69,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,924

KRUEGER WELL #: 12 RRCID -> 187340 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	542	1	5314	2	Y	168	173	1			60
						185	9									
02	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	500	1	5133	2	Y	151	176	1			35
						166	9									
03	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	530	1	5696	2	Y	164	129	1			70
						180	9									
04	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	513	1	5333	2	Y	167	171	1			66
						184	9									
05	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	537	1	5590	2	Y	165	170	1			61
						182	9									
06	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	521	1	5398	2	Y	158	165	1			54
						174	9									
07	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	523	1	5515	2	Y	156	167	1			43
						172	9									
08	5766 X	5584	-0-	-182	-0-	489	1	4939	2	Y	142	121	1			64
						156	9									
09	5790 X	5525	-0-	-265	-0-	442	1	4926	2	Y	143	158	1			49
						157	9									
10	5983 X	5670	-0-	-313	-0-	459	1	5046	2	Y	150	123	1			76
						165	9									
11	5790 X	5444	-0-	-346	-0-	449	1	4819	2	Y	160	175	1			61
						176	9									
12	5983 X	5376	-0-	-607	-0-	472	1	4731	2	Y	157	138	1			80
						173	9									

TOTAL GAS PROD: 70,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,881

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FORCENERGY ONSHORE INC. //CONT.// 275656
KRUEGER WELL #: 9 RRCID -> 187438 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 13652 PERF.11490 - 12925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091 X	4205	-0-	-3886	-0-	368 228	1 9	3609	2	Y	207	197	1			74
02	6989 X	4743	-0-	-2246	-0-	406 172	1 9	4165	2	Y	156	194	1			36
03	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	485 163	1 9	5208	2	Y	148	121	1			63
04	6060 X	5658	-0-	-402	-0-	480 186	1 9	4992	2	Y	169	165	1			67
05	5952 X	5732	-0-	-220	-0-	487 182	1 9	5063	2	Y	165	171	1			61
06	5670 X	5289	-0-	-381	-0-	450 175	1 9	4664	2	Y	159	166	1			54
07	5859 X	5390	-0-	-469	-0-	451 186	1 9	4753	2	Y	169	177	1			46
08	5859 X	5336	-0-	-523	-0-	464 177	1 9	4695	2	Y	161	135	1			72
09	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	448 178	1 9	4986	2	Y	162	178	1			56
10	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	457 172	1 9	5022	2	Y	156	133	1			79
11	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	443 169	1 9	4755	2	Y	154	174	1			59
12	5425 X	5045	-0-	-380	-0-	443 163	1 9	4439	2	Y	148	131	1			76

TOTAL GAS PROD: 63,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,954

KRUEGER WELL #: 10 RRCID -> 189059 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 13627 PERF.11560 - 12951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	887 219	1 9	8689	2	Y	199	207	1			71
02	9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	808 190	1 9	8288	2	Y	173	204	1			40
03	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	842 216	1 9	9042	2	Y	196	152	1			84
04	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	805 216	1 9	8370	2	Y	196	202	1			78
05	9842 X	9842	-0-	-0-	-0-	844 212	1 9	8786	2	Y	193	200	1			71
06	8880 X	8626	-0-	-254	-0-	741 208	1 9	7677	2	Y	189	196	1			64
07	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	785 210	1 9	8282	2	Y	191	203	1			52
08	9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	811 213	1 9	8201	2	Y	194	159	1			87
09	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	705 208	1 9	7851	2	Y	189	211	1			65
10	8804 X	8660	-0-	-144	-0-	705 202	1 9	7753	2	Y	184	156	1			93
11	8520 X	8307	-0-	-213	-0-	692 183	1 9	7432	2	Y	166	195	1			64
12	8804 X	7068	-0-	-1736	-0-	625 176	1 9	6267	2	Y	160	142	1			82

TOTAL GAS PROD: 108,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,230

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WYNN G. U. WELL #: 1 RRCID -> 186903 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12483 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2012 - PLUGGED 02/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN G. U. WELL #: 2 RRCID -> 186906 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 13855 PERF.12760 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2012 - PLUGGED 03/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN, JOHN T. WELL #: 1 RRCID -> 191202 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 14513 PERF.11699 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	91	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2012 - PLUGGED 03/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
OBENHAUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171196 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10380 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	122	1	3036	2	N	33	10	1			176
							36	9									
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	93	1	2378	2	N	23	7	1			192
							25	9									
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	101	1	2751	2	N	4	1	1			195
							4	9									
04	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	98	1	2678	2	N	27	10	1			212
							30	9									
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	96	1	2566	2	N	40	15	1			237
							44	9									
06	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	101	1	2443	2	N	120	232	1			125
							132	9									
07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	94	1	2285	2	N	18	6	1			137
							20	9									
08	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	108	1	2693	2	N	9					146
							10	9									
09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	112	1	2534	2	N	25					171
							28	9									
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	103	1	2505	2	N	3					174
							3	9									
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	102	1	2319	2	N	39					213
							43	9									
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	47	1	1167	2	N	38	195	1			56
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 30,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

SCHWEINLE WELL #: 1 RRCID -> 175518 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 12541 PERF.11528 - 11839

01	620	N	338	-0-	-282	-0-	13	1	325	2	N	-0-					196
02	609	N	483	-0-	-126	-0-	18	1	465	2	N	-0-					196
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	22	1	589	2	N	-0-					196
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	2	N	-0-					196
05	527	N	358	-0-	-169	-0-	13	1	345	2	N	-0-					196
06	600	N	423	-0-	-177	-0-	17	1	406	2	N	-0-					196
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	2	N	-0-					196
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	25	1	622	2	N	1					197
							1	9									
09	420	N	191	-0-	-229	-0-	8	1	183	2	N	-0-					197
10	496	N	151	-0-	-345	-0-	6	1	145	2	N	-0-					197
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	N	-0-					197
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 4,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
GLAZE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177312 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11470 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	X	17404	-0-	-1506	-0-	664	1	16529	2	N	192	240	1			31
							211	9									
02	17690	X	15789	-0-	-1901	-0-	588	1	14988	2	N	194	60	1			165
							213	9									
03	18848	X	16712	-0-	-2136	-0-	584	1	15926	2	N	184	230	1			119
							202	9									
04	17940	X	15869	-0-	-2071	-0-	551	1	15125	2	N	175	253	1			41
							193	9									
05	18042	X	14252	-0-	-3790	-0-	507	1	13561	2	N	167	63	1			145
							184	9									
06	16830	X	13714	-0-	-3116	-0-	538	1	13053	2	N	112	216	1			41
							123	9									
07	16864	X	15855	-0-	-1009	-0-	619	1	15057	2	N	163	57	1			147
							179	9									
08	16709	X	14839	-0-	-1870	-0-	570	1	14180	2	N	81	177	1			51
							89	9									
09	15870	X	14999	-0-	-871	-0-	625	1	14271	2	N	94					145
							103	9									
10	15841	X	13416	-0-	-2425	-0-	526	1	12794	2	N	87	181	1			51
							96	9									
11	15330	X	9683	-0-	-5647	-0-	404	1	9223	2	N	51					102
							56	9									
12	15841	X	12063	-0-	-3778	-0-	465	1	11522	2	N	69					171
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 174,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

GLAZE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178111 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10314 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5411	-0-	-479	-0-	204	1	5088	2	N	108	33	1			189
							119	9									
02	5510	X	5144	-0-	-366	-0-	189	1	4814	2	N	128	226	1			91
							141	9									
03	5611	X	5486	-0-	-125	-0-	190	1	5191	2	N	95	27	1			159
							105	9									
04	5250	X	4759	-0-	-491	-0-	164	1	4492	2	N	94	228	1			25
							103	9									
05	5487	X	4865	-0-	-622	-0-	171	1	4578	2	N	105	39	1			91
							116	9									
06	5310	X	4023	-0-	-1287	-0-	157	1	3802	2	N	58	18	1			131
							64	9									
07	5487	X	3908	-0-	-1579	-0-	152	1	3694	2	N	56	20	1			167
							62	9									
08	5487	X	4454	-0-	-1033	-0-	169	1	4218	2	N	61	185	1			43
							67	9									
09	4770	X	3724	-0-	-1046	-0-	154	1	3518	2	N	47					90
							52	9									
10	4867	X	4098	-0-	-769	-0-	159	1	3882	2	N	52					142
							57	9									
11	4020	X	3965	-0-	-55	-0-	164	1	3750	2	N	46					188
							51	9									
12	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	152	1	3768	2	N	47	185	1			50
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 53,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 3 RRCID -> 178539 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 13560 PERF.10338 - 10560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAZE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178543 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10294 - 11528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWEINLE WELL #: 2 RRCID -> 179671 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 14625 PERF.11081 - 12856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15950 X	15950	-0-	-0-	-0-	610	1	15188	2	N	138	227	1			57
						152	9									
02	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	530	1	13516	2	N	117	36	1			138
						129	9									
03	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-	545	1	14860	2	N	133	215	1			56
						146	9									
04	15450 X	15194	-0-	-256	-0-	530	1	14528	2	N	124	48	1			132
						136	9									
05	15965 X	15656	-0-	-309	-0-	556	1	14890	2	N	191	253	1			70
						210	9									
06	15450 X	6750	-0-	-8700	-0-	264	1	6401	2	N	77	24	1			123
						85	9									
07	15686 X	14662	-0-	-1024	-0-	573	1	13937	2	N	138	230	1			31
						152	9									
08	15686 X	-0-	-0-	-15686	-0-					N	46					77
09	15180 X	5800	-0-	-9380	-0-	242	1	5523	2	N	32					109
						35	9									
10	15655 X	13024	-0-	-2631	-0-	510	1	12435	2	N	72					181
						79	9									
11	14190 X	13755	-0-	-435	-0-	575	1	13107	2	N	66	176	1			71
						73	9									
12	14663 X	14558	-0-	-105	-0-	562	1	13937	2	N	54					125
						59	9									

TOTAL GAS PROD: 145,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,188

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
REYNOLDS "B" WELL #: 9 RRCID -> 179769 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10388 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWEINLE WELL #: 5 RRCID -> 180452 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11560 - 12650

01	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	147	1	3660	2	N	97	30	1			124
						107	9									
02	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	135	1	3436	2	N	77	24	1			177
						85	9									
03	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	134	1	3669	2	N	78	205	1			50
						86	9									
04	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	126	1	3446	2	N	95	36	1			109
						105	9									
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	133	1	3573	2	N	93	35	1			167
						102	9									
06	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	146	1	3535	2	N	75	23	1			219
						83	9									
07	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	146	1	3564	2	N	75	217	1			77
						83	9									
08	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	173	1	4306	2	N	60					137
						66	9									
09	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	143	1	3270	2	N	51					188
						56	9									
10	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	144	1	3497	2	N	53	191	1			50
						58	9									
11	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	165	1	3761	2	N	60					110
						66	9									
12	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	155	1	3845	2	N	50					160
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 46,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 4 RRCID -> 180455 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10654 - 12094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					166
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	-0-					166
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	N	4	1	1			169
						4	9									
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					169
05	217 N	157	-0-	-60	-0-	6	1	151	2	N	-0-					169
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	6	1	149	2	N	-0-					169
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	2	N	-0-					169
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	-0-					169
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	N	1					170
						1	9									
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-					170
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					170
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHWEINLE WELL #: 6 RRCID -> 180825 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 13148 PERF.11452 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3753	-0-	-153	-0-	140	1	3490	2	N	112	199	1			122
						123	9									
02	3799 X	3670	-0-	-129	-0-	135	1	3439	2	N	87	27	1			182
						96	9									
03	4061 X	3535	-0-	-526	-0-	121	1	3305	2	N	99	203	1			78
						109	9									
04	3930 X	3143	-0-	-787	-0-	106	1	2912	2	N	114	44	1			148
						125	9									
05	3937 X	3053	-0-	-884	-0-	105	1	2810	2	N	125	47	1			226
						138	9									
06	3810 X	2933	-0-	-877	-0-	113	1	2728	2	N	84	207	1			103
						92	9									
07	3937 X	2106	-0-	-1831	-0-	79	1	1926	2	N	92	32	1			163
						101	9									
08	3534 X	3367	-0-	-167	-0-	126	1	3144	2	N	88	176	1			75
						97	9									
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	122	1	2775	2	N	17					92
						19	9									
10	3007 X	2491	-0-	-516	-0-	96	1	2333	2	N	56					148
						62	9									
11	2910 X	2399	-0-	-511	-0-	98	1	2235	2	N	60					208
						66	9									
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	102	1	2542	2	N	48	178	1			78
						53	9									

TOTAL GAS PROD: 36,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 982

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
KRENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	86	1	2151	2	N	58	193	1			37
							64	9									
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	75	1	1916	2	N	41	13	1			65
							45	9									
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	82	1	2241	2	N	26	7	1			84
							29	9									
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	82	1	2250	2	N	44	17	1			111
							48	9									
05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	91	1	2447	2	N	42	16	1			137
							46	9									
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	95	1	2297	2	N	32	10	1			159
							35	9									
07	2449	N	2388	-0-	-61	-0-	92	1	2245	2	N	46	16	1			189
							51	9									
08	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	106	1	2640	2	N	14	180	1			23
							15	9									
09	2430	N	2143	-0-	-287	-0-	89	1	2030	2	N	22					45
							24	9									
10	2387	N	2164	-0-	-223	-0-	84	1	2055	2	N	23					68
							25	9									
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	96	1	2173	2	N	27					95
							30	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	84	1	2108	2	N	25					120
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 28,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

ROCKING M LAND & CATTLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 183676 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10424 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	4323	-0-	-1443	-0-	290	1	3820	2	Y	194	185	1			9
							213	9									
02	4408	X	4143	-0-	-265	-0-	265	1	3634	2	Y	222	217	1			14
							244	9									
03	4588	X	4244	-0-	-344	-0-	246	1	3787	2	Y	192	108	1			98
							211	9									
04	4440	X	3510	-0-	-930	-0-	218	1	3124	2	Y	153	230	1			21
							168	9									
05	4588	X	3121	-0-	-1467	-0-	206	1	2770	2	Y	132	104	1			49
							145	9									
06	4290	X	3391	-0-	-899	-0-	223	1	3046	2	Y	111	107	1			53
							122	9									
07	4433	X	3183	-0-	-1250	-0-	220	1	2788	2	Y	159	140	1			72
							175	9									
08	4247	X	3089	-0-	-1158	-0-	239	1	2688	2	Y	147	182	1			37
							162	9									
09	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	312	1	3157	2	Y	171	150	1			58
							188	9									
10	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	434	1	4268	2	Y	330	236	1			152
							363	9									
11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	425	1	3869	2	Y	138	160	1			130
							152	9									
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	384	1	3544	2	Y	207	246	1			91
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 46,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,156

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183679 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10404 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	54	1	674	2	Y	16	27	1			19
							18	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	43	1	567	2	Y	16	16	1			19
							18	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	Y	82	46	1			55
							90	9									
04	720	N	669	-0-	-51	-0-	44	1	600	2	Y	23	59	1			19
							25	9									
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	59	1	746	2	Y	62	50	1			31
							68	9									
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	Y	59	56	1			34
							65	9									
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	58	1	693	2	Y	27	24	1			37
							30	9									
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	65	1	729	2	Y	28	58	1			7
							31	9									
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	69	1	696	2	Y	30	27	1			10
							33	9									
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	72	1	715	2	Y	39	31	1			18
							43	9									
11	840	N	719	-0-	-121	-0-	69	1	631	2	Y	17	19	1			16
							19	9									
12	837	N	709	-0-	-128	-0-	69	1	636	2	Y	4	18	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 3 RRCID -> 183680 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11460 - 11772

01	527	N	482	-0-	-45	-0-	35	1	445	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	33	1	445	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	461	2	Y	62	35	1			30
							68	9									
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	29	1	397	2	Y	-0-	10	1			20
05	527	N	437	-0-	-90	-0-	33	1	404	2	Y	-0-					20
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	36	1	454	2	Y	-0-					20
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	36	1	418	2	Y	-0-					20
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	36	1	404	2	Y	-0-	20	1			-0-
09	480	N	452	-0-	-28	-0-	41	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	443	-0-	-7	-0-	44	1	398	2	Y	1					1
							1	9									
12	465	N	408	-0-	-57	-0-	40	1	368	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 2 RRCID -> 183683 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11466 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	459 352	1 9	5925	2	Y	320	314	1			10
02	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	395 373	1 9	5320	2	Y	339	330	1			19
03	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	373 322	1 9	5621	2	Y	293	165	1			147
04	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	373 333	1 9	5234	2	Y	303	430	1			20
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	415 298	1 9	5169	2	Y	271	216	1			75
06	5610	X	5041	-0-	-569	-0-	352 243	1 9	4446	2	Y	221	211	1			85
07	5797	X	5537	-0-	-260	-0-	414 263	1 9	4860	2	Y	239	210	1			114
08	5797	X	5296	-0-	-501	-0-	415 220	1 9	4661	2	Y	200	263	1			51
09	5340	X	5127	-0-	-213	-0-	439 245	1 9	4443	2	Y	223	198	1			76
10	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	487 442	1 9	4790	2	Y	402	293	1			185
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	527 189	1 9	4794	2	Y	172	195	1			162
12	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	526 267	1 9	4852	2	Y	243	298	1			107

TOTAL GAS PROD: 68,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,226

SCHWEINLE WELL #: 7 RRCID -> 183752 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11404 - 12598

01	12648	X	12398	-0-	-250	-0-	473 156	1 9	11769	2	N	142	44	1			223
02	11832	X	10719	-0-	-1113	-0-	398 157	1 9	10164	2	N	143	234	1			132
03	12431	X	11945	-0-	-486	-0-	417 140	1 9	11388	2	N	127	36	1			223
04	12030	X	11122	-0-	-908	-0-	386 157	1 9	10579	2	N	143	248	1			118
05	12431	X	10371	-0-	-2060	-0-	370 106	1 9	9895	2	N	96	36	1			178
06	12000	X	8822	-0-	-3178	-0-	346 83	1 9	8393	2	N	75	23	1			230
07	11935	X	3855	-0-	-8080	-0-	152 12	1 9	3691	2	N	11	4	1			237
08	11935	X	9616	-0-	-2319	-0-	370 40	1 9	9206	2	N	36	189	1			84
09	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	410 61	1 9	9366	2	N	55					139
10	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	356 67	1 9	8681	2	N	61					200
11	5250	X	1464	-0-	-3786	-0-	62 4	1 9	1398	2	N	4					204
12	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	288 45	1 9	7137	2	N	41					245

TOTAL GAS PROD: 106,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 934

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
LOVELL-SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 184064 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11570 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL-SHWAB WELL #: 2 RRCID -> 184065 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 13005 PERF.11664 - 11994

01	93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	2	Y	-0-	15	1			8
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					8
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					8
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					8
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					8
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					8
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	3	1	38	2	Y	2	2	1			8
						2	9									
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	8	1			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	Y	2	1	1			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KRENEK-HEYNE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184705 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11340 - 12292

01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	841	2	14	9	N	13	93
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	837	2	21	9	N	19	112
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	862	2	12	9	N	11	123
04	840 N	672	-0-	-168	-0-	664	2	8	9	N	7	130
05	930 N	796	-0-	-134	-0-	784	2	12	9	N	11	141
06	840 N	749	-0-	-91	-0-	739	2	10	9	N	9	150
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	352	1	992	2	N	18	168
						20	9					
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	992	2	8	9	N	7	175
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	N	9	184
10	1364 N	804	-0-	-560	-0-	800	2	4	9	N	4	188
11	960 N	208	-0-	-752	-0-	202	2	6	9	N	5	193
12	837 N	576	-0-	-261	-0-	570	2	6	9	N	5	198

TOTAL GAS PROD: 9,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 8 RRCID -> 185211 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 12433 PERF.11662 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	370	2	N	-0-					19
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	-0-					19
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	N	-0-					19
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	N	-0-					19
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-					19
06	450	N	136	-0-	-314	-0-	5	1	131	2	N	-0-					19
07	527	N	360	-0-	-167	-0-	14	1	346	2	N	-0-					19
08	403	N	158	-0-	-245	-0-	6	1	152	2	N	-0-	5	1			14
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	-0-					14
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	2	N	-0-					14
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	-0-					14
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	2	N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING M LAND & CATTLE "A" WELL #: 4 RRCID -> 204139 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11862 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	605	-0-	-46	-0-	41	1	552	2	Y	11	32	1			18
							12	9									
02	725	N	463	-0-	-262	-0-	30	1	423	2	Y	9	9	1			18
							10	9									
03	775	X	390	-0-	-385	-0-	20	1	314	2	Y	51	29	1			40
							56	9									
04	750	X	309	-0-	-441	-0-	19	1	275	2	Y	14	36	1			18
							15	9									
05	651	X	451	-0-	-200	-0-	31	1	407	2	Y	12	10	1			20
							13	9									
06	600	X	469	-0-	-131	-0-	32	1	428	2	Y	8	8	1			20
							9	9									
07	496	X	411	-0-	-85	-0-	30	1	375	2	Y	5	5	1			20
							6	9									
08	465	X	341	-0-	-124	-0-	27	1	304	2	Y	9	27	1			2
							10	9									
09	480	N	227	-0-	-253	-0-	20	1	199	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	27	1	266	2	Y	18	12	1			8
							20	9									
11	330	N	179	-0-	-151	-0-	17	1	153	2	Y	8	9	1			7
							9	9									
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	40	1	375	2	Y	11	13	1			5
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

GLAZE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204143 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11446 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	227	-0-	-52	-0-	9	1	218	2	N	-0-					15
02	232	N	204	-0-	-28	-0-	8	1	196	2	N	-0-					15
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	6	1	174	2	N	-0-					15
04	210	N	177	-0-	-33	-0-	6	1	171	2	N	-0-					15
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	7	1	175	2	N	-0-					15
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	7	1	163	2	N	-0-					15
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	2	N	-0-					15
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	N	-0-					15
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	145	2	N	-0-					15
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	6	1	159	2	N	-0-					15
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-					15
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 10 RRCID -> 218336 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 14085 PERF.11654 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6002	-0-	-415	-0-	230	1	5725	2	N	43	13	1			72
							47	9									
02	6003	X	5690	-0-	-313	-0-	211	1	5393	2	N	78	24	1			126
							86	9									
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	217	1	5929	2	N	35	10	1			151
							39	9									
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	211	1	5780	2	N	44	17	1			178
							48	9									
05	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	211	1	5658	2	N	42	16	1			204
							46	9									
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	222	1	5381	2	N	29	184	1			49
							32	9									
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	216	1	5252	2	N	33	12	1			70
							36	9									
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	256	1	6359	2	N	23					93
							25	9									
09	6030	X	5324	-0-	-706	-0-	223	1	5077	2	N	22					115
							24	9									
10	5921	X	5258	-0-	-663	-0-	207	1	5027	2	N	22					137
							24	9									
11	5640	X	4934	-0-	-706	-0-	207	1	4699	2	N	25					162
							28	9									
12	5518	X	4918	-0-	-600	-0-	189	1	4709	2	N	18					180
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 68,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

SCHWEINLE WELL #: 9 RRCID -> 220011 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 14914 PERF.12374 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	9297	-0-	-6265	-0-	354	1	8813	2	N	118	37	1			184
							130	9									
02	14558	X	8289	-0-	-6269	-0-	308	1	7861	2	N	109	218	1			75
							120	9									
03	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	508	1	13873	2	N	356	290	1			141
							392	9									
04	16182	X	16182	-0-	-0-	-0-	554	1	15186	2	N	402	345	1			198
							442	9									
05	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	579	1	15504	2	N	385	337	1			246
							424	9									
06	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	599	1	14528	2	N	306	477	1			75
							337	9									
07	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	597	1	14538	2	N	297	290	1			82
							327	9									
08	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	661	1	16442	2	N	223	176	1			129
							245	9									
09	16170	X	13936	-0-	-2234	-0-	576	1	13138	2	N	202	188	1			143
							222	9									
10	16492	X	14663	-0-	-1829	-0-	569	1	13857	2	N	215	194	1			164
							237	9									
11	15450	X	14661	-0-	-789	-0-	607	1	13825	2	N	208	193	1			179
							229	9									
12	15469	X	14143	-0-	-1326	-0-	539	1	13369	2	N	214	193	1			200
							235	9									

TOTAL GAS PROD: 170,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,035

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
SCHWEINLE WELL #: 11 RRCID -> 224328 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11547 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	14174	-0-	-2132	-0-	542	1	13492	2	N	127	39	1			162
							140	9									
02	14790	X	12282	-0-	-2508	-0-	456	1	11639	2	N	170	245	1			87
							187	9									
03	15283	X	14422	-0-	-861	-0-	505	1	13776	2	N	128	36	1			179
							141	9									
04	14790	X	13186	-0-	-1604	-0-	459	1	12582	2	N	132	244	1			67
							145	9									
05	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	545	1	14584	2	N	141	53	1			155
							155	9									
06	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	573	1	13891	2	N	156	242	1			69
							172	9									
07	14415	X	13442	-0-	-973	-0-	527	1	12817	2	N	89	31	1			127
							98	9									
08	16552	X	16552	-0-	-0-	-0-	635	1	15805	2	N	102	187	1			42
							112	9									
09	14790	X	13082	-0-	-1708	-0-	546	1	12453	2	N	75					117
							83	9									
10	15283	X	12858	-0-	-2425	-0-	503	1	12263	2	N	84	184	1			17
							92	9									
11	14640	X	12290	-0-	-2350	-0-	512	1	11689	2	N	81					98
							89	9									
12	13454	X	10696	-0-	-2758	-0-	411	1	10209	2	N	69					167
							76	9									

TOTAL GAS PROD: 162,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,354

XTO ENERGY INC. 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 7 RRCID -> 177324 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11108 - 11594

01	775	N	640	-0-	-135	-0-	52	1	587	3	N	1	1	8			68
							1	9									
02	754	N	660	-0-	-94	-0-	54	1	604	3	N	2	2	8			68
							2	9									
03	775	N	679	-0-	-96	-0-	49	1	629	3	N	1	1	8			68
							1	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	51	1	685	3	N	2	2	8			68
							2	9									
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	46	1	623	3	N	1	1	8			68
							1	9									
06	660	N	336	-0-	-324	-0-	23	1	312	3	N	1	1	8			68
							1	9									
07	775	N	280	-0-	-495	-0-	19	1	259	3	N	2	2	8			68
							2	9									
08	682	N	512	-0-	-170	-0-	36	1	476	3	N	-0-					68
09	390	N	292	-0-	-98	-0-	23	1	269	3	N	-0-					68
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	40	1	451	3	N	7					75
							8	9									
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	37	1	411	3	N	1					76
							1	9									
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	N	6					82
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 2 RRCID -> 177489 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8942	X	8942	-0-	-0-	-0-	719	1	8187	3	N	33	1	8			161
							36	9									
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	695	1	7748	3	N	27	1	8			187
							30	9									
03	9641	X	9006	-0-	-635	-0-	646	1	8332	3	N	25	1	8			211
							28	9									
04	8820	X	8281	-0-	-539	-0-	572	1	7687	3	N	20	2	8			229
							22	9									
05	9114	X	8665	-0-	-449	-0-	596	1	8046	3	N	21	190	1	1	8	59
							23	9									
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	600	1	8275	3	N	24	1	8			82
							26	9									
07	9052	X	8769	-0-	-283	-0-	601	1	8144	3	N	22	2	8			102
							24	9									
08	9021	X	8553	-0-	-468	-0-	605	1	7920	3	N	25	2	8			125
							28	9									
09	9030	X	7784	-0-	-1246	-0-	602	1	7157	3	N	23	1	8			147
							25	9									
10	9331	X	7937	-0-	-1394	-0-	646	1	7268	3	N	21	1	8			167
							23	9									
11	8910	X	7356	-0-	-1554	-0-	600	1	6739	3	N	15	1	8			181
							17	9									
12	8773	X	8130	-0-	-643	-0-	682	1	7419	3	N	26					207
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 100,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

MAHALITC/HUNT WELL #: 4 RRCID -> 177693 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	583	-0-	-3385	-0-	47	1	534	3	N	2	2	8			99
							2	9									
02	3712	X	123	-0-	-3589	-0-	10	1	112	3	N	1					100
							1	9									
03	3813	X	2789	-0-	-1024	-0-	200	1	2583	3	N	5					105
							6	9									
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	257	1	3448	3	N	17	4	8			118
							19	9									
05	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	293	1	3963	3	N	18	4	8			132
							20	9									
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	273	1	3763	3	N	16	5	8			143
							18	9									
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	270	1	3658	3	N	20	6	8			157
							22	9									
08	3875	X	3804	-0-	-71	-0-	268	1	3514	3	N	20	5	8			172
							22	9									
09	4080	X	3638	-0-	-442	-0-	281	1	3344	3	N	12	2	8			182
							13	9									
10	4216	X	3622	-0-	-594	-0-	294	1	3307	3	N	19	4	8			197
							21	9									
11	4050	X	3616	-0-	-434	-0-	294	1	3301	3	N	19	184	1	3	8	29
							21	9									
12	3937	X	2865	-0-	-1072	-0-	240	1	2612	3	N	12	1	8			40
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 37,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 6 RRCID -> 178092 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11449 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	3	N	-0-					102
02	870	N	429	-0-	-441	-0-	35	1	394	3	N	-0-					102
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	25	1	317	3	N	20					122
							22	9									
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	36	1	483	3	N	40					162
							44	9									
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	24	1	319	3	N	-0-					162
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	94	1	1302	3	N	2	2	8			162
							2	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	99	1	1340	3	N	6	6	8			162
							7	9									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	78	1	1021	3	N	6	6	8			162
							7	9									
09	1650	N	760	-0-	-890	-0-	59	1	699	3	N	2	2	8			162
							2	9									
10	1705	N	455	-0-	-1250	-0-	37	1	417	3	N	1	1	8			162
							1	9									
11	1080	N	1015	-0-	-65	-0-	83	1	929	3	N	3	3	8			162
							3	9									
12	775	N	597	-0-	-178	-0-	50	1	546	3	N	1	1	8			162
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 9,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

MAHALITC/HUNT WELL #: 8 RRCID -> 178174 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11511 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	270	1	3074	3	N	85	184	1	3	8	46
							94	9									
02	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	268	1	2981	3	N	84	4	8			126
							92	9									
03	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	232	1	2997	3	N	82	3	8			205
							90	9									
04	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	210	1	2817	3	N	79	192	1	5	8	87
							87	9									
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	207	1	2803	3	N	78	2	8			163
							86	9									
06	2850	X	2775	-0-	-75	-0-	183	1	2522	3	N	64	182	1	3	8	42
							70	9									
07	2945	X	2722	-0-	-223	-0-	181	1	2457	3	N	76	6	8			112
							84	9									
08	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	190	1	2492	3	N	75	6	8			181
							83	9									
09	2850	X	2434	-0-	-416	-0-	184	1	2189	3	N	55	186	1	1	8	49
							61	9									
10	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	182	1	2046	3	N	62	4	8			107
							68	9									
11	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	186	1	2092	3	N	65	3	8			169
							72	9									
12	2759	X	2515	-0-	-244	-0-	206	1	2237	3	N	65	196	1	1	8	37
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 34,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAHALITC/HUNT WELL #: 3 RRCID -> 178585 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11439 - 11537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178593 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11466 - 12792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	122	-0-	-33	-0-	10	1	112	3	N	-0-					126
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					126
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					126
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					126
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	266 N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	6	1	8			131
						7	9									
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	1	1	8			131
						1	9									
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	N	1	1	8			131
						1	9									
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					131
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					131
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 179869 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11485 - 12506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	4099	-0-	-1264	-0-	438	1	3577	3	Y	76	11	8			195
						84	9									
02	5017 X	4037	-0-	-980	-0-	298	1	3669	3	Y	64	194	1	3	8	62
						70	9									
03	5084 X	4935	-0-	-149	-0-	626	1	4230	3	Y	72	2	8			132
						79	9									
04	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	756	1	4150	3	Y	70	8	8			194
						77	9									
05	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	786	1	4284	3	Y	51	182	1	4	8	59
						56	9									
06	4770 X	4322	-0-	-448	-0-	539	1	3725	3	Y	53	5	8			107
						58	9									
07	5146 X	4772	-0-	-374	-0-	778	1	3930	3	Y	58	5	8			160
						64	9									
08	5363 X	4679	-0-	-684	-0-	813	1	3812	3	Y	49	188	1	3	8	18
						54	9									
09	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	1066	1	3562	3	Y	40	1	8			57
						44	9									
10	4495 X	3877	-0-	-618	-0-	848	1	2975	3	Y	49	1	8			105
						54	9									
11	4350 X	3298	-0-	-1052	-0-	704	1	2538	3	Y	51	1	8			155
						56	9									
12	4495 X	3448	-0-	-1047	-0-	379	1	3028	3	Y	37	1	8			191
						41	9									

TOTAL GAS PROD: 52,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 2 RRCID -> 180229 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.11574 - 12527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316 X	5950	-0-	-1366	-0-	641	1	5235	3	Y	67	10	8			137
						74	9									
02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	485	1	5985	3	Y	56	12	8			181
						62	9									
03	6851 X	6730	-0-	-121	-0-	486	1	6159	3	Y	77	10	8			248
						85	9									
04	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	529	1	6351	3	Y	70	180	1	16	8	122
						77	9									
05	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	506	1	6496	3	Y	64	8	8			178
						70	9									
06	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	424	1	6377	3	Y	57	11	8			224
						63	9									
07	6851 X	6079	-0-	-772	-0-	398	1	5642	3	Y	35	18	8			241
						39	9									
08	6851 X	5687	-0-	-1164	-0-	503	1	5169	3	Y	14	14	8			241
						15	9									
09	7440 X	6184	-0-	-1256	-0-	596	1	5543	3	Y	41	180	1	5	8	97
						45	9									
10	7688 X	6005	-0-	-1683	-0-	508	1	5436	3	Y	55	15	8			137
						61	9									
11	6870 X	6371	-0-	-499	-0-	467	1	5840	3	Y	58	9	8			186
						64	9									
12	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	593	1	6022	3	Y	89	195	1	3	8	77
						98	9									

TOTAL GAS PROD: 77,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 683

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 180390 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 14347 PERF.11783 - 13363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	440	1	3594	3	Y	122	192	1			82
						134	9									
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	280	1	3450	3	Y	117					199
						129	9									
03	4464 X	4350	-0-	-114	-0-	309	1	3909	3	Y	120	192	1			127
						132	9									
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	317	1	3810	3	Y	112	1	8			238
						123	9									
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	305	1	3917	3	Y	113	187	1			164
						124	9									
06	4200 X	4141	-0-	-59	-0-	251	1	3770	3	Y	109	192	1			81
						120	9									
07	4402 X	4132	-0-	-270	-0-	264	1	3737	3	Y	119	1	8			199
						131	9									
08	4526 X	3991	-0-	-535	-0-	345	1	3544	3	Y	93	185	1	1	8	106
						102	9									
09	4170 X	4072	-0-	-98	-0-	384	1	3575	3	Y	103					209
						113	9									
10	4309 X	4068	-0-	-241	-0-	338	1	3618	3	Y	102	193	1	1	8	117
						112	9									
11	4140 X	3960	-0-	-180	-0-	285	1	3557	3	Y	107					224
						118	9									
12	4216 X	4102	-0-	-114	-0-	357	1	3623	3	Y	111	193	1			142
						122	9									

TOTAL GAS PROD: 49,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,328

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 180715 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 13610 PERF.11546 - 13470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	589	1	4812	3	Y	139	3	8			221
						153	9									
02	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	380	1	4682	3	Y	129	190	1	3	8	157
						142	9									
03	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	410	1	5188	3	Y	115	188	1	2	8	82
						127	9									
04	5460 X	5211	-0-	-249	-0-	390	1	4683	3	Y	125	3	8			204
						138	9									
05	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	399	1	5125	3	Y	125	185	1	2	8	142
						138	9									
06	5550 X	5061	-0-	-489	-0-	308	1	4634	3	Y	108	188	1	3	8	59
						119	9									
07	5735 X	5327	-0-	-408	-0-	342	1	4844	3	Y	128	5	8			182
						141	9									
08	5890 X	5300	-0-	-590	-0-	459	1	4714	3	Y	115	189	1	4	8	104
						127	9									
09	5700 X	5246	-0-	-454	-0-	497	1	4625	3	Y	113	1	8			216
						124	9									
10	5890 X	5350	-0-	-540	-0-	446	1	4768	3	Y	124	192	1	4	8	144
						136	9									
11	5160 X	4959	-0-	-201	-0-	358	1	4470	3	Y	119	177	1	2	8	84
						131	9									
12	5425 X	5218	-0-	-207	-0-	456	1	4627	3	Y	123	1	8			206
						135	9									

TOTAL GAS PROD: 63,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,463

SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 3 RRCID -> 180812 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11540 - 12596

01	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	663	1	5417	3	Y	65	11	8			109
						72	9									
02	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	402	1	4959	3	Y	46	9	8			146
						51	9									
03	6355 X	5616	-0-	-739	-0-	407	1	5150	3	Y	54	7	8			193
						59	9									
04	6150 X	5560	-0-	-590	-0-	423	1	5081	3	Y	51	13	8			231
						56	9									
05	6355 X	5419	-0-	-936	-0-	388	1	4985	3	Y	42	192	1	7	8	74
						46	9									
06	5940 X	5246	-0-	-694	-0-	324	1	4879	3	Y	39	9	8			104
						43	9									
07	5797 X	4953	-0-	-844	-0-	324	1	4589	3	Y	36	16	8			124
						40	9									
08	5735 X	4901	-0-	-834	-0-	430	1	4419	3	Y	47	15	8			156
						52	9									
09	5520 X	4766	-0-	-754	-0-	459	1	4268	3	Y	35	5	8			186
						39	9									
10	5704 X	4981	-0-	-723	-0-	422	1	4513	3	Y	42	14	8			214
						46	9									
11	5250 X	4597	-0-	-653	-0-	337	1	4219	3	Y	37	185	1	7	8	59
						41	9									
12	4960 X	3769	-0-	-1191	-0-	332	1	3376	3	Y	55	2	8			112
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 61,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 180840 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 13555 PERF.10922 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1544	-0-	-657	-0-	164	1	1336	3	Y	40	2	8			214
							44	9									
02	1972	N	1314	-0-	-658	-0-	96	1	1179	3	Y	35	192	1			57
							39	9									
03	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	100	1	1267	3	Y	37					94
							41	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	117	1	1405	3	Y	63	1	8			156
							69	9									
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	127	1	1629	3	Y	67	1	8			222
							74	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	90	1	1351	3	Y	46	193	1	1	8	74
							51	9									
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	112	1	1584	3	Y	64	3	8			135
							70	9									
08	1922	N	868	-0-	-1054	-0-	75	1	774	3	Y	17	2	8			150
							19	9									
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					150
10	1581	N	637	-0-	-944	-0-	52	1	561	3	Y	22	1	8			171
							24	9									
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	93	1	1164	3	Y	52	1	8			222
							57	9									
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	121	1	1229	3	Y	45	195	1			72
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 15,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

ANDERSON WELL #: 5 RRCID -> 181702 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13343 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	3312	-0-	-2950	-0-	358	1	2928	3	Y	24	19	8			124
							26	9									
02	5858	X	3120	-0-	-2738	-0-	232	1	2866	3	Y	20	7	8			137
							22	9									
03	4061	X	3244	-0-	-817	-0-	235	1	2978	3	Y	28	5	8			160
							31	9									
04	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	231	1	2773	3	Y	13	10	8			163
							14	9									
05	3596	X	3016	-0-	-580	-0-	217	1	2787	3	Y	11	4	8			170
							12	9									
06	3240	X	2848	-0-	-392	-0-	176	1	2647	3	Y	23	6	8			187
							25	9									
07	3348	X	2926	-0-	-422	-0-	191	1	2707	3	Y	25	10	8			202
							28	9									
08	3255	X	2748	-0-	-507	-0-	241	1	2476	3	Y	28	182	1	8	8	40
							31	9									
09	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	282	1	2622	3	Y	3	3	8			40
							3	9									
10	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	242	1	2585	3	Y	22	8	8			54
							24	9									
11	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	175	1	2183	3	Y	40	4	8			90
							44	9									
12	2449	X	2338	-0-	-111	-0-	206	1	2088	3	Y	40	1	8			129
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 34,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SCHLUTER-JANSSEN WELL #: 4 RRCID -> 182284 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11706 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKING "M" WELL #: 1 RRCID -> 182414 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10466 - 12548

01	620 X	565	-0-	-55	-0-	59	1	485	3	Y	19	5	8			114
						21	9									
02	928 X	751	-0-	-177	-0-	56	1	694	3	Y	1	96	1			19
						1	9									
03	992 X	869	-0-	-123	-0-	64	1	805	3	Y	-0-					19
04	960 X	655	-0-	-305	-0-	49	1	594	3	Y	11	4	8			26
						12	9									
05	899 X	447	-0-	-452	-0-	32	1	412	3	Y	3	1	8			28
						3	9									
06	840 X	555	-0-	-285	-0-	34	1	511	3	Y	9					37
						10	9									
07	868 X	329	-0-	-539	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					37
08	868 X	264	-0-	-604	-0-	23	1	240	3	Y	1	1	8			37
						1	9									
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					37
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	627	3	Y	2	2	8			37
						2	9									
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	Y	1	32	1			6
						1	9									
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	81	1	819	3	Y	2					8
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SHWAB WELL #: 1 RRCID -> 182536 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12613 - 12663

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 183527 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 12842 PERF.11533 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	81	1	659	3	Y	73	193	1			52
							80	9									
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	51	1	633	3	Y	65					117
							72	9									
03	837	N	793	-0-	-44	-0-	52	1	656	3	Y	77					194
							85	9									
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	52	1	627	3	Y	66	181	1			79
							73	9									
05	806	N	780	-0-	-26	-0-	51	1	655	3	Y	67					146
							74	9									
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	37	1	559	3	Y	65					211
							72	9									
07	775	N	668	-0-	-107	-0-	40	1	570	3	Y	53	184	1			80
							58	9									
08	806	N	333	-0-	-473	-0-	27	1	273	3	Y	30					110
							33	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					110
10	620	N	138	-0-	-482	-0-	11	1	121	3	Y	5					115
							6	9									
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	43	1	532	3	Y	54					169
							59	9									
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	53	1	542	3	Y	55					224
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

ROCKING "M" WELL #: 4 RRCID -> 183688 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	X	785	-0-	-982	-0-	84	1	686	3	Y	14	1	8			113
							15	9									
02	2117	X	410	-0-	-1707	-0-	28	1	340	3	Y	38	96	1	1	8	54
							42	9									
03	2263	X	296	-0-	-1967	-0-	20	1	247	3	Y	26	1	8			79
							29	9									
04	2190	X	262	-0-	-1928	-0-	19	1	232	3	Y	10	1	8			88
							11	9									
05	1705	X	227	-0-	-1478	-0-	16	1	201	3	Y	9					97
							10	9									
06	750	X	476	-0-	-274	-0-	29	1	432	3	Y	14					111
							15	9									
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	Y	4	4	8			111
							4	9									
08	310	X	223	-0-	-87	-0-	18	1	190	3	Y	14	14	8			111
							15	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					111
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	435	3	Y	12	12	8			111
							13	9									
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	569	3	Y	8	94	1	8	8	17
							9	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	506	3	Y	6	1	8			22
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKING "M" WELL #: 2 RRCID -> 184342 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 12858 PERF.10452 - 12719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 187053 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 187142 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	4067	-0-	-118	-0-	423 184	1 9	3460	3	Y	167	15	8			186
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	284 155	1 9	3498	3	Y	141	194	1	13	8	120
03	4340 X	4220	-0-	-120	-0-	297 160	1 9	3763	3	Y	145	190	1	10	8	65
04	4200 X	3998	-0-	-202	-0-	294 179	1 9	3525	3	Y	163	22	8			206
05	4340 X	4078	-0-	-262	-0-	284 151	1 9	3643	3	Y	137	184	1	10	8	149
06	4080 X	3915	-0-	-165	-0-	235 150	1 9	3530	3	Y	136	189	1	14	8	82
07	4216 X	4113	-0-	-103	-0-	259 177	1 9	3677	3	Y	161	24	8			219
08	4247 X	4105	-0-	-142	-0-	349 167	1 9	3589	3	Y	152	191	1	23	8	157
09	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	373 151	1 9	3471	3	Y	137	190	1	7	8	97
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	347 177	1 9	3718	3	Y	161	22	8			236
11	3960 X	3904	-0-	-56	-0-	277 161	1 9	3466	3	Y	146	188	1	13	8	181
12	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	365 156	1 9	3704	3	Y	142	196	1	5	8	122

TOTAL GAS PROD: 48,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,788

BONUS, SW. (WILCOX) //CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROCKING "M" WELL #: 3 RRCID -> 187705 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10418 - 12666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/15/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHALITC/HUNT WELL #: 9 RRCID -> 193087 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11608 - 12068

01	558 N	505	-0-	-53	-0-	39	1	448	3	N	16	3	8					203
						18	9											
02	522 N	433	-0-	-89	-0-	35	1	385	3	N	12	2	8					213
						13	9											
03	558 N	389	-0-	-169	-0-	27	1	348	3	N	13	1	8					225
						14	9											
04	480 N	446	-0-	-34	-0-	30	1	405	3	N	10	188	1	3	8			44
						11	9											
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	29	1	386	3	N	11	2	8					53
						12	9											
06	390 N	15	-0-	-375	-0-	1	1	13	3	N	1	1	8					53
						1	9											
07	465 N	263	-0-	-202	-0-	18	1	243	3	N	2	1	8					54
						2	9											
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	45	1	587	3	N	12	3	8					63
						13	9											
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	N	12	2	8					73
						13	9											
10	482 N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	436	3	N	6	4	8					75
						7	9											
11	630 N	263	-0-	-367	-0-	21	1	238	3	N	4	1	8					78
						4	9											
12	465 N	9	-0-	-456	-0-	1	1	8	3	N	-0-							78

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

BOSWELL CREEK (FRIO 3100) 10760 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MONEYWORT WELL #: 1 RRCID -> 215683 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3092 - 3101

01	3620 R	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2	N	-0-		-0-
02	3509 #	3157	-0-	-352	-0-	3157	2	N	-0-		-0-
03	3782 #	3017	-0-	-765	-0-	3017	2	N	-0-		-0-
04	3660 #	2682	-0-	-978	-0-	2682	2	N	-0-		-0-
05	3782 #	1872	-0-	-1910	-0-	1872	2	N	-0-		-0-
06	3510 #	547	-0-	-2963	-0-	547	2	N	-0-		-0-
07	3379 #	670	-0-	-2709	-0-	670	2	N	-0-		-0-
08	3007 #	770	-0-	-2237	-0-	770	2	N	-0-		-0-
09	2670 #	364	-0-	-2306	-0-	364	2	N	-0-		-0-
10	1860 #	245	-0-	-1615	-0-	245	2	N	-0-		-0-
11	750 #	340	-0-	-410	-0-	340	2	N	-0-		-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 17,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GRISHAM WELL #: 1 RRCID -> 216124 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14319 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	73	1	73	3	N	6					48
							7	9									
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	88	1	119	3	N	5					53
							6	9									
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	180	1	276	3	N	32					85
							35	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	479	1	262	3	N	27					112
							30	9									
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1031	1	410	3	N	8					120
							9	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	900	1	332	3	N	7					127
							8	9									
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	420	1	703	3	N	77					204
							85	9									
08	775	N	351	-0-	-424	-0-	102	1	237	3	N	11					215
							12	9									
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	900	1	328	3	N	7					222
							8	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	930	1	16	3	N	25					247
							28	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	506	1	90	3	N	-0-					247
12	775	N	206	-0-	-569	-0-	155	1	34	3	N	15					262
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 8,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

WYSE WELL #: 2 RRCID -> 217351 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13771 - 13777

01	124	N	87	-0-	-37	-0-	42	1	42	3	Y	3					26
							3	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	79	1	109	3	Y	12					38
							13	9									
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	19					57
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2					59
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	18					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	58	1			28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					37
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	Y	13					50
							14	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					77
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	93	1	17	3	Y	7	60	1			24
							8	9									
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	208	1	46	3	Y	17					41
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

BOULDIN LAKE (LOWER FRIO) //CONT.// 10802 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WYSE WELL #: 1 RRCID -> 220325 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 15018 PERF.14111 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	94	-0-	-92	-0-	42	1	43	3	Y	8					97
							9	9									
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	79	1	109	3	Y	38					135
							42	9									
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	20					155
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	1					156
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	19					175
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	137	1			65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28					93
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	50	3	Y	12					105
							13	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					109
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					136
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	304	1	54	3	Y	30	120	1			46
							33	9									
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	567	1	127	3	Y	23					69
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 1,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BOWMORE (COOK MOUNTAIN) 10943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DYBALA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255289 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13297 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	#	6469	-0-	-1994	-0-	948	1	5508	2	N	12					295
							13	9									
02	7134	#	6202	-0-	-932	-0-	1309	1	4862	2	N	28					323
							31	9									
03	6689	R	6689	-0-	-0-	-0-	1540	1	5130	2	N	17					340
							19	9									
04	6263	R	6263	-0-	-0-	-0-	1490	1	4767	2	N	5					345
							6	9									
05	6882	#	5374	-0-	-1508	-0-	1490	1	3839	2	N	41					386
							45	9									
06	6480	#	5201	-0-	-1279	-0-	1490	1	3704	2	N	6					392
							7	9									
07	6696	#	5635	-0-	-1061	-0-	1540	1	4095	2	N	-0-					392
08	6696	#	4125	-0-	-2571	-0-	1143	1	2982	2	N	-0-					392
09	6270	#	5031	-0-	-1239	-0-	1441	1	3590	2	N	-0-					392
10	5642	#	4788	-0-	-854	-0-	1341	1	3447	2	N	-0-					392
11	5460	#	5008	-0-	-452	-0-	1490	1	3405	2	N	103	393	1			102
							113	9									
12	5642	#	5337	-0-	-305	-0-	1391	1	3929	2	N	15					117
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 66,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) 11252 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
SEBASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 266051 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8298 - 8308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	3257	-0-	3257	3257	3000	2	257	9	N	234					234
03	7750	38178	-0-	30428	33685	33467	2	4711	9	N	4283	3902	1	2	8	613
04	28211	28211	-0-	-0-	33685	22779	2	5432	9	N	4938	4841	1	3	8	707
05	65192 R	31507	-0-	-33685	-0-	25619	2	5888	9	N	5353	5319	1	6	8	735
06	36109 R	36109	-0-	-0-	-0-	30004	2	6105	9	N	5550	5833	1	7	8	445
07	37288 R	37288	-0-	-0-	-0-	30890	2	6398	9	N	5816	5832	1	19	8	410
08	35652 R	35652	-0-	-0-	-0-	30251	3	5401	9	N	4910	4760	1	15	8	545
09	31523 R	31523	-0-	-0-	-0-	26906	3	4617	9	N	4197	4253	1	9	8	480
10	38346 R	38346	-0-	-0-	-0-	33025	3	5321	9	N	4837	4801	1			516
11	39668 R	39668	-0-	-0-	-0-	34199	2	5469	9	N	4972	4776	1			712
12	37880 R	37880	-0-	-0-	-0-	32868	2	5012	9	N	4556	4452	1			816

TOTAL GAS PROD: 357,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,646

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B) 11612 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 U RRCID -> 235321 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6932 - 6947

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
S.T. 446-L SW WELL #: 3 RRCID -> 146961 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6588 - 6626

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BEND (YEGUA) 11618 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
MOORE WELL #: RRCID -> 195315 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7838 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 405 (10,040 SAND) 11653 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
STATE TRACT 405-LN/2 SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 224098 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10040 - 10442

01	19150	19150	-0-	-0-	-0-	3524	1	15617	2	N	7	12	0			2
						1	4	8	9							
02	15966	15966	-0-	-0-	-0-	1580	1	14350	2	N	33	29	0			6
						36	9									
03	16912	16912	-0-	-0-	-0-	2041	1	14839	2	N	29	29	0			6
						32	9									
04	15330	14521	-0-	-809	-0-	140	1	14357	2	N	21	18	0			9
						1	4	23	9							
05	15865	15865	-0-	-0-	-0-	1405	1	14422	2	N	19	16	0			12
						17	4	21	9							
06	15330	13906	-0-	-1424	-0-	2	1	13848	2	N	39	40	0			11
						13	4	43	9							
07	15841	14184	-0-	-1657	-0-	1	1	14147	2	N	24	28	0			7
						10	4	26	9							
08	17639	17639	-0-	-0-	-0-	3895	1	13739	2	N	3	10	0			-0-
						2	4	3	9							
09	15169	15169	-0-	-0-	-0-	2688	1	12471	2	N	7	5	0			2
						2	4	8	9							
10	14477	13898	-0-	-579	-0-	1458	1	12440	2	N	-0-	2	0			-0-
11	14010	13073	-0-	-937	-0-	1250	1	11821	2	N	2					2
						2	9									
12	14477	13587	-0-	-890	-0-	1678	1	11909	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 183,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: H 1 RRCID -> 155413 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7384 - 7392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 440L WELL #: A 1 RRCID -> 160345 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8485 - 8502

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-260268			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2) 11667 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: A 2 RRCID -> 137926 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7568 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1) 11667 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 126332 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7351 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1) 11667 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 1G RRCID -> 119920 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7486 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950) 11667 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 156949 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8250 - 8257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4022 L RRCID -> 040895 COMPL. DATE 09/19/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7515 - 7528

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 149955 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8502 - 8525

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.) //CONT.// 11667 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440-L UNIT WELL #: I 1 RRCID -> 150318 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7656 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 478-L WELL #: 2 RRCID -> 179676 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8252 - 8285

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1) 11667 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440-L UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 119572 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7549 - 7552

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3) 11667 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 440-L WELL #: 3 C RRCID -> 119910 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 7209 - 8021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND) 11667 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4023 RRCID -> 157582 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 6946 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.) 11667 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: K 1 RRCID -> 169862 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7337 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.) 11667 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 218420 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7750 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
440 L UNIT WELL #: 4012 RRCID -> 040826 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7970 - 8010

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440 L UNIT (NW) WELL #: 4022 U RRCID -> 061034 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440-L UNIT WELL #: 1F RRCID -> 123867 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: 4021 RRCID -> 132767 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7202 - 7207

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440-L UNIT WELL #: J 1 RRCID -> 141549 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7356 - 7403

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.) //CONT.// 11667 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
440-L UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 149580 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7485 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

440L UNIT WELL #: N 1 RRCID -> 169980 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7314 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446 L-NW WELL #: 7 U RRCID -> 078398 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7010 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.) //CONT.// 11681 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8 U RRCID -> 078404 COMPL. DATE 07/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7926 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.) 11681 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446-L NW WELL #: 5 RRCID -> 150215 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7547 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.) 11681 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L N.W. WELL #: 5 RRCID -> 138603 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6668 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (D-6692) 11681 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S. L. 57656 WELL #: 4 L RRCID -> 124273 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6692 - 6709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 4 U RRCID -> 040874 COMPL. DATE 10/12/1966 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 446L N. W. WELL #: 6 U RRCID -> 041036 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7669 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 446L-NW WELL #: 8L RRCID -> 118469 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8721 - 8731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW/ WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 446L /NW./ WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ANATEXAS OFFSHORE, INC. 020599
STATE LEASE 103229 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			10
02	29 #	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			10
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	1	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
S.T. 446L SW, SHELL S.T. 77323 WELL #: 3 RRCID -> 104741 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6924 - 6952

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) 11694 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
BRAZOS BLOCK 479-L WELL #: 2 RRCID -> 162016 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7508 - 7542

01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
DENVER ENERGY EXPLORATION,LLC 216456
JULIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 179226 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 2160 PERF. 2015 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DFG OIL & GAS, LLC 216726
NURSERY WELL #: 2 RRCID -> 180990 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 1799 - 1803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLBERRY ENERGY RESOURCES CORP. 222162
NEUGEBAUER-PATTISON SAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188467 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 1173 - 1186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
ENERTECH RESOURCES, INC. 253153
BESSIE CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198288 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3648 PERF. 911 - 916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
LEWIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 178816 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2371 - 2373

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON ET AL WELL #: 13 RRCID -> 196139 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 1740 - 1745

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC//CONT.// 254244
MCCORMICK WELL #: 33 RRCID -> 224266 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 2762 PERF. 1870 - 1873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2013 - PLUGGED 08-05-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 194982 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 1674 - 1756

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE M-100802 WELL #: 3 RRCID -> 198548 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 1703 - 1707

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
GARRETT-COLE WELL #: 4 RRCID -> 194193 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 1662 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 127512 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 1891 - 1897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
KURATI WELL #: 2W RRCID -> 178879 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 2538 - 2768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
CHICHA WELL #: 1 RRCID -> 178882 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2742 - 2784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURATI WELL #: 6 RRCID -> 179427 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 3624 PERF. 2043 - 2048

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDO WELL #: 6 RRCID -> 181164 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1062 - 1064

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
LITMAN WELL #: 5 RRCID -> 182311 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1975 - 1995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURATI WELL #: 10R RRCID -> 182312 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 3123 PERF. 2293 - 2298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY WELL #: 3 RRCID -> 182411 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2305 - 2314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
PATTISON WELL #: 1 RRCID -> 189177 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2026 - 2030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 33 RRCID -> 197859 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WANDER, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 200385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3554

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
WEIDO WELL #: 12 RRCID -> 207706 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTANOVA "A" WELL #: 17 RRCID -> 208031 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIDO WELL #: 10 RRCID -> 208032 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
WEIDO WELL #: 11 RRCID -> 208288 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOSTICK, DAN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 235494 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILPITZ HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 242441 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
LOW BURGHER WELL #: 2 RRCID -> 202083 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 2198 - 2200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
STOWE WELL #: 2 RRCID -> 186936 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1029 - 1033

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWE WELL #: 1 RRCID -> 188225 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1184 - 1200

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
KOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 193890 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 527 - 537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOMEY WELL #: 6 RRCID -> 209011 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 1114 - 1117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOOMEY WELL #: 1A RRCID -> 211942 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 589 - 592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
R.T.C. RESOURCES, L.P. 687019
SODOLAK, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 213864 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 1780 - 1785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4802 R	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3		N	-0-			-0-
02	2987 #	1012	-0-	-1975	-0-	1012	3		N	-0-			-0-
03	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
04	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-			-0-
05	3193 #	-0-	-0-	-3193	-0-				N	-0-			-0-
06	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-				N	-0-			-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SODOLAK, EDDIE WELL #: 2 RRCID -> 219434 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1708 - 1734

01	4371 #	-0-	-0-	-4371	-0-				N	-0-			-0-
02	2900 #	-0-	-0-	-2900	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REICHMANN PETROLEUM CORP. 699704
DENVER-MINNS NCT BLOCK 3 WELL #: 1 RRCID -> 189798 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 3593 PERF. 1204 - 1208

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - PLUGGED 09/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE //CONT.// 12306 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
STANOTEX, LLC 813990
WEIDO WELL #: 1 RRCID -> 203010 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 889 - 891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
MC CORMICK WELL #: 6 RRCID -> 179994 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2860 - 2865

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCORMICK WELL #: 13 RRCID -> 185064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2958 - 2968

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) //CONT.// 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC//CONT.// 254244
MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS PETROLEUM CORPORATION 658364
MINNS WELL #: 1 RRCID -> 180262 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2110 - 2150

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) 12367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ATCO PROD. CO., INC. 036050
CRTI/MCCLEOD-GILBERT 1ST CITY WELL #: 1 RRCID -> 128868 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9196 - 9324

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, S. (NODOSARIA 2ND) //CONT.// 12367 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ATCO PROD. CO., INC. //CONT.// 036050
MCLEOD, GILBERT-1ST CITY WELL #: 2 RRCID -> 156978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8322 - 8342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
HILL WELL #: 1 RRCID -> 221669 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7321 - 7732

01	837 X	405	-0-	-432	-0-	405	2			N	-0-					109
02	783 X	423	-0-	-360	-0-	423	2			N	-0-					109
03	837 X	592	-0-	-245	-0-	592	2			N	-0-					109
04	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					109
05	699 X	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					109
06	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					109
07	589 X	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					109
08	713 X	419	-0-	-294	-0-	413	2	6	9	N	5					114
09	690 X	417	-0-	-273	-0-	413	2	4	9	N	4					118
10	713 X	431	-0-	-282	-0-	423	2	8	9	N	7					125
11	660 X	557	-0-	-103	-0-	547	2	10	9	N	9					134
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	548	2	8	9	N	7					141

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716

01	6758 X	4633	-0-	-2125	-0-	4592	2	41	9	N	37					321
02	6322 X	4432	-0-	-1890	-0-	4389	2	43	9	N	39	185	1			175
03	6758 X	3915	-0-	-2843	-0-	3883	2	32	9	N	29					204
04	5850 X	3582	-0-	-2268	-0-	3548	2	34	9	N	31					235
05	5084 X	4582	-0-	-502	-0-	4554	2	28	9	N	25					260
06	4590 X	3939	-0-	-651	-0-	3906	2	33	9	N	30					290
07	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5280	2	28	9	N	25	173	1			142
08	4588 X	4339	-0-	-249	-0-	4308	2	31	9	N	28					170
09	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5316	2	41	9	N	37					207
10	5301 X	5210	-0-	-91	-0-	5112	2	98	9	N	89	175	1			121
11	5130 X	3887	-0-	-1243	-0-	3855	2	32	9	N	29					150
12	5549 X	3806	-0-	-1743	-0-	3769	2	37	9	N	34					184

TOTAL GAS PROD: 52,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	962	-0-	-185	-0-	962	2			N	-0-					165
02	957	N	954	-0-	-3	-0-	953	2	1	9	N	1					166
03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	983	2	2	9	N	2					168
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	2	2	9	N	2					170
05	1023	N	984	-0-	-39	-0-	981	2	3	9	N	3					173
06	960	N	933	-0-	-27	-0-	924	2	9	9	N	8	161	1			20
07	1023	N	834	-0-	-189	-0-	828	2	6	9	N	5					25
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1041	2	6	9	N	5					30
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	946	2	10	9	N	9					39
10	837	N	794	-0-	-43	-0-	786	2	8	9	N	7					46
11	1020	N	862	-0-	-158	-0-	850	2	12	9	N	11					57
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	N	8					65

TOTAL GAS PROD: 11,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RASMUSSEN ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133846 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7679 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	462	-0-	-756	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	822	-0-	-697	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	1473	2	28	9	N	25					25
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1152	2	44	9	N	40					65
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1160	2	50	9	N	45					110
07	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1298	2	66	9	N	60	158	1			12
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20					32
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					32
10	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1269	2	22	9	N	20					52
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1254	2	149	9	N	135	172	1			15
12	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1241	2	55	9	N	50					65

TOTAL GAS PROD: 14,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

WAGNER OIL COMPANY 891175
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5429	-0-	-740	-0-	419	1	4948	2	Y	56					245
							62	9									
02	5771	X	4767	-0-	-1004	-0-	344	1	4423	2	Y	-0-					245
03	6169	X	4447	-0-	-1722	-0-	364	1	4083	2	Y	-0-					245
04	5880	X	4988	-0-	-892	-0-	359	1	4585	2	Y	40	180	1			105
							44	9									
05	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	370	1	5159	2	Y	72					177
							79	9									
06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	409	1	5344	2	Y	69					246
							76	9									
07	5146	X	4172	-0-	-974	-0-	372	1	3767	2	Y	30					276
							33	9									
08	5611	X	5151	-0-	-460	-0-	355	1	4761	2	Y	32					308
							35	9									
09	5820	X	4772	-0-	-1048	-0-	382	1	4311	2	Y	72	182	1			198
							79	9									
10	6014	X	4674	-0-	-1340	-0-	379	1	4241	2	Y	49					247
							54	9									
11	5820	X	4412	-0-	-1408	-0-	390	1	3909	2	Y	103	185	1			165
							113	9									
12	5146	X	4792	-0-	-354	-0-	424	1	4273	2	Y	86	181	1			70
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 59,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

BRUCE ROY (YEGUA) //CONT.// 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2577	-0-	-244	-0-	201	1	2376	2	Y	-0-					-0-
02	2610	X	2171	-0-	-439	-0-	156	1	2015	2	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2391	-0-	-337	-0-	196	1	2195	2	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1939	-0-	-701	-0-	141	1	1798	2	Y	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	190	1	2651	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2410	-0-	-80	-0-	171	1	2239	2	Y	-0-					-0-
07	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	188	1	1903	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2082	-0-	-770	-0-	145	1	1937	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2183	-0-	-577	-0-	178	1	2005	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	1967	-0-	-885	-0-	161	1	1806	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	2090	-0-	-310	-0-	190	1	1900	2	Y	-0-					-0-
12	2263	X	1722	-0-	-541	-0-	156	1	1566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYAN (GEORGETOWN) 12697 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
CHEYENNE WELL #: 1HT RRCID -> 161253 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF.10521 - 13808

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCK SNAG (FRIO 3800) 12893 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
ARABIAN WELL #: 1 RRCID -> 231765 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837

01	6603	#	5945	-0-	-658	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
02	6177	#	5566	-0-	-611	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6386	#	5183	-0-	-1203	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
04	6180	#	5472	-0-	-708	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
05	6076	#	6055	-0-	-21	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
06	5760	#	5590	-0-	-170	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
07	5952	#	5153	-0-	-799	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	6045	#	5751	-0-	-294	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
09	5850	#	5552	-0-	-298	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
10	6045	#	5222	-0-	-823	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
11	5580	#	5424	-0-	-156	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
12	5768	R	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKEYE, NORTH (9200) 12909 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
DAWDY WELL #: 1RE RRCID -> 242416 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013 #	8508	-0-	-1505	-0-	8433	2	75	9	N	68					211
02	8961 #	7388	-0-	-1573	-0-	7324	2	64	9	N	58	189	1			80
03	9579 #	3581	-0-	-5998	-0-	3546	2	35	9	N	32					112
04	9270 #	3732	-0-	-5538	-0-	3700	2	32	9	N	29					141
05	8494 #	6052	-0-	-2442	-0-	6002	2	50	9	N	45					186
06	8220 #	6258	-0-	-1962	-0-	6201	2	57	9	N	52	188	1			50
07	7905 #	5904	-0-	-2001	-0-	5856	2	48	9	N	44					94
08	7870 R	7870	-0-	-0-	-0-	7815	2	55	9	N	50					144
09	6270 #	5120	-0-	-1150	-0-	5086	2	34	9	N	31					175
10	6479 #	5935	-0-	-544	-0-	5884	2	51	9	N	46					221
11	7620 #	1358	-0-	-6262	-0-	1350	2	8	9	N	7	192	1			36
12	7874 #	3806	-0-	-4068	-0-	3771	2	35	9	N	32					68

TOTAL GAS PROD: 65,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 494

BUCKEYE, WEST (7900) 12915 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FAMCOR OIL, INC. 261273
KRIEGER, ROOTH WELL #: 1 RRCID -> 169889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8271 - 8280

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (CIB-10) 12955 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 195669 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12191

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 177130 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12332 - 12372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	546	1	5752	2	Y	84	81	1			118
						92	9									
02	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	674	1	5171	2	Y	25	90	1			53
						28	9									
03	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	681	1	5349	2	Y	6					59
						7	9									
04	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	536	1	4606	2	Y	53					112
						58	9									
05	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	698	1	5749	2	Y	24					136
						26	9									
06	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	633	1	5866	2	Y	41					177
						45	9									
07	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	656	1	6014	2	Y	152	199	1			130
						167	9									
08	6014 X	95	-0-	-5919	-0-	95	2			Y	-0-					130
09	5820 X	3971	-0-	-1849	-0-	141	1	3824	2	Y	5					135
						6	9									
10	6014 X	5701	-0-	-313	-0-	568	1	5085	2	Y	44					179
						48	9									
11	5820 X	3463	-0-	-2357	-0-	329	1	3103	2	Y	28					207
						31	9									
12	6014 X	2958	-0-	-3056	-0-	298	1	2612	2	Y	44					251
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 59,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179728 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12082 - 12403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	644	1	6778	2	Y	40	24	1			50
						44	9									
02	6960 X	6758	-0-	-202	-0-	777	1	5968	2	Y	12	38	1			24
						13	9									
03	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	881	1	6919	2	Y	3					27
						3	9									
04	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	616	1	5293	2	Y	24					51
						26	9									
05	7373 X	7373	-0-	-0-	-0-	797	1	6564	2	Y	11					62
						12	9									
06	9368 X	9368	-0-	-0-	-0-	913	1	8451	2	Y	4					66
						4	9									
07	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	949	1	8700	2	Y	15	68	1			13
						17	9									
08	7812 X	7	-0-	-7805	-0-	7	2			Y	-0-					13
09	8430 X	1250	-0-	-7180	-0-	44	1	1206	2	Y	-0-					13
10	10406 X	10406	-0-	-0-	-0-	1044	1	9355	2	Y	6					19
						7	9									
11	13080 X	13080	-0-	-0-	-0-	1252	1	11820	2	Y	7					26
						8	9									
12	13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	1334	1	11713	2	Y	8					34
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 92,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	189	1	16516	2	Y	4					219
						4	9									
02	16183 X	16183	-0-	-0-	-0-	137	1	16014	2	Y	29	98	1			150
						32	9									
03	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	162	1	15877	2	Y	105	97	1			158
						116	9									
04	11187 X	11187	-0-	-0-	-0-	146	1	11007	2	Y	31					189
						34	9									
05	15673 X	15673	-0-	-0-	-0-	163	1	15478	2	Y	29					218
						32	9									
06	11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	141	1	11797	2	Y	-0-					218
07	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	160	1	12848	2	Y	-0-					218
08	16151 X	7	-0-	-16144	-0-	7	2			Y	-0-					218
09	15180 X	3699	-0-	-11481	-0-	64	1	3635	2	Y	-0-					218
10	15686 X	10968	-0-	-4718	-0-	160	1	10797	2	Y	10	184	1			44
						11	9									
11	19678 X	19678	-0-	-0-	-0-	204	1	19397	2	Y	70					114
						77	9									
12	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	179	1	15205	2	Y	4					118
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 150,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

BASS GU WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058

01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	26	1	3669	2	Y	-0-					-0-
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	29	1	3316	2	Y	-0-					-0-
03	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	34	1	3637	2	Y	-0-					-0-
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	24	1	2703	2	Y	-0-					-0-
05	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	21	1	2433	2	Y	-0-					-0-
06	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	17	1	1923	2	Y	-0-					-0-
07	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	12	1	1419	2	Y	-0-					-0-
08	2759 X	1328	-0-	-1431	-0-	10	1	1318	2	Y	-0-					-0-
09	2730 X	1111	-0-	-1619	-0-	11	1	1100	2	Y	-0-					-0-
10	2449 X	1113	-0-	-1336	-0-	12	1	1101	2	Y	-0-					-0-
11	1950 X	971	-0-	-979	-0-	11	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	1426 X	1034	-0-	-392	-0-	12	1	1022	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BADOUH, E. M. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	11185	-0-	-4315	-0-	740	1	10412	2	Y	30	69	1			59
							33	9									
02	14500	X	12291	-0-	-2209	-0-	318	1	11961	2	Y	11	45	1			25
							12	9									
03	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	180	1	11451	2	Y	2					27
							2	9									
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	118	1	8232	2	Y	17					44
							19	9									
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	191	1	12935	2	Y	10					54
							11	9									
06	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	161	1	11578	2	Y	13					67
							14	9									
07	11172	X	11172	-0-	-0-	-0-	159	1	10962	2	Y	46	74	1			39
							51	9									
08	13144	X	3	-0-	-13141	-0-	3	2			Y	-0-					39
09	12720	X	5753	-0-	-6967	-0-	57	1	5695	2	Y	1					40
							1	9									
10	13144	X	10104	-0-	-3040	-0-	152	1	9937	2	Y	14					54
							15	9									
11	11760	X	8170	-0-	-3590	-0-	126	1	8031	2	Y	12					66
							13	9									
12	11160	X	8004	-0-	-3156	-0-	132	1	7863	2	Y	8					74
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 111,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2327	-0-	-649	-0-	26	1	2299	2	Y	2					96
							2	9									
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	27	1	3171	2	Y	23	43	1			76
							25	9									
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	30	1	2916	2	Y	78	49	1			105
							86	9									
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	22	1	1657	2	Y	19					124
							21	9									
05	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	23	1	2173	2	Y	17					141
							19	9									
06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	27	1	2255	2	Y	1					142
							1	9									
07	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	25	1	2023	2	Y	-0-					142
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					142
09	1230	X	440	-0-	-790	-0-	8	1	432	2	Y	-0-					142
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	27	1	1854	2	Y	8	120	1			30
							9	9									
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	23	1	2161	2	Y	40					70
							44	9									
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	19	1	1641	2	Y	1					71
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 23,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BASS GU WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	60	1	8399	2	Y	4					94
							4	9									
02	7134	X	6501	-0-	-633	-0-	56	1	6426	2	Y	17	101	1			10
							19	9									
03	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	78	1	8280	2	Y	10	11	1			9
							11	9									
04	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	64	1	7030	2	Y	5					14
							6	9									
05	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	71	1	8036	2	Y	4					18
							4	9									
06	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	57	1	6459	2	Y	33	33	1			18
							36	9									
07	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	62	1	7054	2	Y	42	34	1			26
							46	9									
08	6541	X	6502	-0-	-39	-0-	46	1	6421	2	Y	32	24	1			34
							35	9									
09	7860	X	5574	-0-	-2286	-0-	56	1	5478	2	Y	36	36	1			34
							40	9									
10	8122	X	6005	-0-	-2117	-0-	65	1	5905	2	Y	32	31	1			35
							35	9									
11	6930	X	5443	-0-	-1487	-0-	60	1	5348	2	Y	32	43	1			24
							35	9									
12	7161	X	4904	-0-	-2257	-0-	56	1	4837	2	Y	10					34
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 80,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 233773 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	9830	-0-	-1299	-0-	898	1	8926	2	Y	5					122
							6	9									
02	10411	X	9236	-0-	-1175	-0-	915	1	8308	2	Y	12					134
							13	9									
03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	839	1	6134	2	Y	9					143
							10	9									
04	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	1042	1	9164	2	Y	11	76	1			78
							12	9									
05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	921	1	7684	2	Y	18					96
							20	9									
06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	888	1	6892	2	Y	-0-					96
07	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	473	1	2491	2	Y	1					97
							1	9									
08	10478	X	1975	-0-	-8503	-0-	339	1	1636	2	Y	-0-					97
09	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	1072	1	7324	2	Y	1					98
							1	9									
10	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1105	1	8813	2	Y	2					100
							2	9									
11	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	1006	1	7446	2	Y	4					104
							4	9									
12	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	1034	1	7196	2	Y	15					119
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 92,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UNION CENTRAL LIFE INS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235008 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12814 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	11527	-0-	-1462	-0-	1052	1	10462	2	Y	12					124
							13	9									
02	12151	X	10394	-0-	-1757	-0-	1028	1	9333	2	Y	30					154
							33	9									
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	1238	1	9043	2	Y	30					184
							33	9									
04	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	959	1	8435	2	Y	21	97	1			108
							23	9									
05	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	1081	1	9023	2	Y	46					154
							51	9									
06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	1048	1	8134	2	Y	-0-					154
07	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	1525	1	8042	2	Y	2					156
							2	9									
08	10323	X	9336	-0-	-987	-0-	1601	1	7734	2	Y	1					157
							1	9									
09	9480	X	7341	-0-	-2139	-0-	937	1	6400	2	Y	4					161
							4	9									
10	9796	X	8731	-0-	-1065	-0-	972	1	7747	2	Y	11					172
							12	9									
11	9270	X	8447	-0-	-823	-0-	1004	1	7425	2	Y	16					188
							18	9									
12	9579	X	8333	-0-	-1246	-0-	1043	1	7260	2	Y	27					215
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 112,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

BASS GU WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398

01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	48	1	6772	2	Y	6					74
							7	9									
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	56	1	6430	2	Y	50	94	1			30
							55	9									
03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	71	1	7539	2	Y	26	33	1			23
							29	9									
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	63	1	6974	2	Y	18					41
							20	9									
05	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	64	1	7266	2	Y	9					50
							10	9									
06	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	62	1	7021	2	Y	314	191	1			173
							345	9									
07	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	65	1	7420	2	Y	396	326	1			243
							436	9									
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	45	1	6216	2	Y	268	222	1			289
							295	9									
09	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	73	1	7131	2	Y	419	322	1			386
							461	9									
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	80	1	7276	2	Y	355	354	1			387
							391	9									
11	7140	X	6625	-0-	-515	-0-	70	1	6192	2	Y	330	468	1			249
							363	9									
12	7378	X	5849	-0-	-1529	-0-	66	1	5685	2	Y	89					338
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 85,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,280

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BASS GU WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS GU WELL #: 5 RRCID -> 249824 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13476 PERF.12284 - 12506

01	150785 X	150785	-0-	-0-	-0-	1069	1	149600	2	Y	105					311
						116	9									
02	115354 X	115354	-0-	-0-	-0-	989	1	113857	2	Y	462	494	1			279
						508	9									
03	112979 X	112979	-0-	-0-	-0-	1053	1	111709	2	Y	197	299	1			177
						217	9									
04	114912 X	114912	-0-	-0-	-0-	1030	1	113720	2	Y	147					324
						162	9									
05	121472 X	121472	-0-	-0-	-0-	1056	1	120328	2	Y	80					404
						88	9									
06	119633 X	119633	-0-	-0-	-0-	1047	1	118426	2	Y	145	469	1			80
						160	9									
07	126688 X	126688	-0-	-0-	-0-	1098	1	125389	2	Y	183	151	1			112
						201	9									
08	121458 X	110220	-0-	-11238	-0-	791	1	109286	2	Y	130	103	1			139
						143	9									
09	108750 X	104523	-0-	-4227	-0-	1057	1	103283	2	Y	166	152	1			153
						183	9									
10	112375 X	99097	-0-	-13278	-0-	1077	1	97875	2	Y	132	141	1			144
						145	9									
11	108750 X	88274	-0-	-20476	-0-	984	1	87150	2	Y	127	175	1			96
						140	9									
12	112375 X	80551	-0-	-31824	-0-	929	1	79588	2	Y	31					127
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 1,344,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,905

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2) //CONT.// 12955 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 249847 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13078 - 13360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13702 X	8311	-0-	-5391	-0-	94	1	8216	2	Y	1					69
						1	9									
02	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	126	1	14826	2	Y	5	31	1			43
						6	9									
03	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	119	1	11633	2	Y	14	28	1			29
						15	9									
04	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	133	1	10024	2	Y	6					35
						7	9									
05	11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	124	1	11812	2	Y	4					39
						4	9									
06	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	132	1	10975	2	Y	4					43
						4	9									
07	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	125	1	10047	2	Y	-0-					43
08	11935 X	9	-0-	-11926	-0-	9	2			Y	-0-					43
09	11550 X	3530	-0-	-8020	-0-	61	1	3469	2	Y	-0-					43
10	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	224	1	15139	2	Y	93	36	1			100
						102	9									
11	11100 X	7263	-0-	-3837	-0-	73	1	6994	2	Y	178					278
						196	9									
12	10168 X	9574	-0-	-594	-0-	111	1	9456	2	Y	6					284
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 114,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

HERLIN WELL #: 1 RRCID -> 256735 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12892 - 14064

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	161	1			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2012 - PLUGGED 08/07/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 71

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 257935 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 13995 PERF.12715 - 12756

01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	75	1	626	2	Y	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	73	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	59	1	286	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	13	-0-	-497	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, NORTH (YEGUA #4) 13287 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
RICHARDSON, HARDY WELL #: 5 RRCID -> 154663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7003 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	147	1	581	2	Y	64					524
						70	9									
02	1711 N	18	-0-	-1693	-0-	3	1	15	2	Y	-0-					524
03	1178 N	2	-0-	-1176	-0-	2	2			Y	-0-					524
04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	165	1	888	2	Y	20					544
						22	9									
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					544
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	21					565
						23	9									
07	1116 N	85	-0-	-1031	-0-	12	1	53	2	Y	18					583
						20	9									
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	206	1	1130	2	Y	46					629
						51	9									
09	T. A.	409	-0-	409	409	62	1	333	2	Y	13					642
						14	9									
10	T. A.	127	-0-	127	536	19	1	102	2	Y	5					647
						6	9									
11	598 R	62	-0-	-536	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					647
12	75 R	75	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	12	149	1			510
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX) 13292 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-17 WELL #: 1 RRCID -> 214789 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13432 - 13592

01	9946	7792	-0-	-2154	-0-	7735	3	57	9	Y	52	68	1		88
02	5338	5338	-0-	-0-	-0-	5301	3	37	9	Y	34	31	1		91
03	7095	7095	-0-	-0-	-0-	7067	3	28	9	Y	25	30	1		86
04	6812	6812	-0-	-0-	-0-	6770	3	42	9	Y	38	15	1		109
05	6542	3391	-0-	-3151	-0-	3373	3	18	9	Y	16	42	1		83
06	3600	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-				83
07	7426	7426	-0-	-0-	-0-	7354	3	72	9	Y	65	49	1		99
08	7372	2470	-0-	-4902	-0-	2439	3	31	9	Y	28	26	1		101
09	3390	2269	-0-	-1121	-0-	2235	3	34	9	Y	31	27	1		105
10	3379 #	2261	-0-	-1118	-0-	2200	3	61	9	Y	55	39	1		121
11	3390	2101	-0-	-1289	-0-	2072	3	29	9	Y	26	24	1		123
12	3503	2318	-0-	-1185	-0-	2289	3	29	9	Y	26	35	1		114

TOTAL GAS PROD: 49,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

BUNA, WEST (WILCOX) 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153

HANKAMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 118170 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11730 - 11743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118384 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11170 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 119194 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12555 PERF.11438 - 11510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	342	-0-	-1859	-0-	295	3	47	9	Y	43					97
02	1189 X	355	-0-	-834	-0-	237	3	118	9	Y	107					204
03	403 N	321	-0-	-82	-0-	284	3	37	9	Y	34	162	0			76
04	390 N	187	-0-	-203	-0-	174	3	13	9	Y	12					88
05	372 N	210	-0-	-162	-0-	198	3	12	9	Y	11					99
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	198	3	19	9	Y	17					116
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	233	3	220	9	Y	200	175	1			141
08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	365	3	157	9	Y	143	178	0			106
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	332	3	52	9	Y	47					153
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	300	3	55	9	Y	50					203
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	326	3	54	9	Y	49	194	1			58
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	351	3	62	9	Y	56					114

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 769

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121029 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11396 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	X	997	-0-	-0-	-0-	164	3	833	9	N	757	921	1			158
02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	175	3	516	9	N	469	370	1			257
03	780	X	780	-0-	-0-	-0-	96	3	684	9	N	622	549	1			330
04	1140	X	777	-0-	-363	-0-	64	3	713	9	N	648	543	1			435
05	1178	X	1134	-0-	-44	-0-	76	3	1058	9	N	962	1077	1			320
06	960	X	627	-0-	-333	-0-	57	3	570	9	N	518	536	1			302
07	802	X	802	-0-	-0-	-0-	151	3	651	9	N	592	501	1			393
08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	158	3	694	9	N	631	750	1			274
09	1110	X	756	-0-	-354	-0-	139	3	617	9	N	561	570	1			265
10	1147	X	647	-0-	-500	-0-	120	3	527	9	N	479	518	1			226
11	798	X	798	-0-	-0-	-0-	134	3	664	9	N	604	604	1			226
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	117	3	827	9	N	752	593	1			385

TOTAL GAS PROD: 9,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,595

TEMPLE EASTEX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 123117 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11030 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					71
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					71
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	71	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 123984 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10976 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	529	-0-	-153	-0-	462	3	67	9	Y	61	70	1			56
02	638	N	429	-0-	-209	-0-	341	3	88	9	Y	80	81	1			55
03	651	N	523	-0-	-128	-0-	436	3	87	9	Y	79	81	1			53
04	630	N	527	-0-	-103	-0-	438	3	89	9	Y	81	55	1			79
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	453	3	100	9	Y	91	93	1			77
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	441	3	88	9	Y	80	120	1			37
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	443	3	90	9	Y	82	79	1			40
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	448	3	103	9	Y	94	94	1			40
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	410	3	95	9	Y	86	68	1			58
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	400	3	108	9	Y	98	98	1			58
11	510	N	441	-0-	-69	-0-	398	3	43	9	Y	39	48	1			49
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	409	3	67	9	Y	61	52	1			58

TOTAL GAS PROD: 6,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 932

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
SANTA FE ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 124696 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 11184 PERF.11036 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	843	-0-	-1257	-0-	736	3	107	9	Y	97	106	1			57
02	986	N	600	-0-	-386	-0-	503	3	97	9	Y	88	88	1			57
03	1023	N	841	-0-	-182	-0-	739	3	102	9	Y	93	95	1			55
04	1050	N	500	-0-	-550	-0-	445	3	55	9	Y	50	34	1			71
05	651	N	348	-0-	-303	-0-	329	3	19	9	Y	17	18	1			70
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	703	3	95	9	Y	86	129	1			27
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	722	3	87	9	Y	79	76	1			30
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	717	3	83	9	Y	75	75	1			30
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	674	3	77	9	Y	70	55	1			45
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	650	3	72	9	Y	65	65	1			45
11	750	N	726	-0-	-24	-0-	690	3	36	9	Y	33	40	1			38
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	716	3	36	9	Y	33	28	1			43

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

ARCO FEE SEC. 83 WELL #: 1 RRCID -> 126181 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	707	-0-	-1055	-0-	551	3	156	9	Y	142	155	1			32
02	841	N	480	-0-	-361	-0-	350	3	130	9	Y	118	120	1			30
03	930	N	720	-0-	-210	-0-	565	3	155	9	Y	141	144	1			27
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	581	3	133	9	Y	121	82	1			66
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	629	3	140	9	Y	127	130	1			63
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	587	3	120	9	Y	109	164	1			8
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	613	3	102	9	Y	93	90	1			11
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	615	3	134	9	Y	122	121	1			12
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	569	3	158	9	Y	144	114	1			42
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	550	3	169	9	Y	154	154	1			42
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	547	3	77	9	Y	70	86	1			26
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	585	3	133	9	Y	121	103	1			44

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 2R RRCID -> 127227 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23544	X	23544	-0-	-0-	-0-	21151	3	2393	9	N	2175	2347	1			328
02	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	11955	3	1729	9	N	1572	1613	1			287
03	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	17669	3	1902	9	N	1729	1626	1			390
04	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	18877	3	1938	9	N	1762	1584	1			568
05	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	19303	3	1940	9	N	1764	1774	1			558
06	18316	X	18316	-0-	-0-	-0-	16655	3	1661	9	N	1510	1775	1			293
07	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	16955	3	1652	9	N	1502	1571	1			224
08	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	16962	3	1550	9	N	1409	1515	1			118
09	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	14087	3	1520	9	N	1382	1317	1			183
10	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	14000	3	1093	9	N	994	964	1			213
11	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	13994	3	1445	9	N	1314	1134	1			393
12	20657	X	20657	-0-	-0-	-0-	18777	3	1880	9	N	1709	1625	1			477

TOTAL GAS PROD: 221,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,822

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
HANKAMER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 127976 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10991 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	955	-0-	-440	-0-	799	3	156	9	Y	142	136	1			6
02	1160	X	740	-0-	-420	-0-	579	3	161	9	Y	146	144	1			8
03	1178	X	871	-0-	-307	-0-	715	3	156	9	Y	142	150	1			-0-
04	1170	X	821	-0-	-349	-0-	690	3	131	9	Y	119	76	1			43
05	1209	X	864	-0-	-345	-0-	704	3	160	9	Y	145	177	1			11
06	930	X	819	-0-	-111	-0-	621	3	198	9	Y	180	180	1			11
07	868	X	790	-0-	-78	-0-	641	3	149	9	Y	135	99	1			47
08	868	X	722	-0-	-146	-0-	642	3	80	9	Y	73	100	1			20
09	870	N	814	-0-	-56	-0-	619	3	195	9	Y	177	197	1			-0-
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	600	3	114	9	Y	104	99	1			5
11	780	N	732	-0-	-48	-0-	618	3	114	9	Y	104	99	1			10
12	868	N	787	-0-	-81	-0-	651	3	136	9	Y	124	93	1			41

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,591

ARCO FEE DIAMOND WELL #: 4 RRCID -> 128226 COMPL. DATE 07/31/1988 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE ELLERY WELL #: 1 RRCID -> 129902 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11020 - 11034

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
ARCO FEE SILSBEE WELL #: 9 RRCID -> 132536 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 5398 - 5440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO FEE SECTION 83 WELL #: 2 RRCID -> 185585 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10974 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1181	-0-	-1919	2506	928	3	253	9	Y	230	281	1			113
02	2900	N	983	-0-	-1917	589	801	3	182	9	Y	165	166	1			112
03	1426	N	705	-0-	-721	-0-	606	3	99	9	Y	90	92	1			110
04	1320	N	151	-0-	-1169	-0-	151	3			Y	-0-					110
05	1054	N	28	-0-	-1026	-0-	28	3			Y	-0-					110
06	690	N	10	-0-	-680	-0-	10	3			Y	-0-					110
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					110
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			110
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					110
10	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					110
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186408 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (WILCOX) //CONT.// 13292 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
BP AMERICA A-38 WELL #: 2 RRCID -> 255959 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11052 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	7461	3	694	9	N	631	713	1			166
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	4957	3	356	9	N	324	368	1			122
03	12834 X	7033	-0-	-5801	-0-	6491	3	542	9	N	493	352	1			263
04	10380 X	3632	-0-	-6748	-0-	3152	3	480	9	N	436	360	1			339
05	10726 X	3485	-0-	-7241	-0-	3256	3	229	9	N	208	357	1			190
06	7890 X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					190
07	7037 X	3705	-0-	-3332	-0-	3638	3	67	9	N	61					251
08	7037 X	1464	-0-	-5573	-0-	1270	3	194	9	N	176	187	1			240
09	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3333	3	364	9	N	331	371	1			200
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3200	3	336	9	N	305	374	1			131
11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3675	3	407	9	N	370	369	1			132
12	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	3756	3	438	9	N	398	377	1			153

TOTAL GAS PROD: 48,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,733

BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 261370 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11038 - 11125

01	9238 X	6092	-0-	-3146	-0-	5280	3	812	9	Y	738	802	1			8
02	8207 X	4600	-0-	-3607	-0-	3909	3	691	9	Y	628	634	1			2
03	8246 X	5494	-0-	-2752	-0-	4788	3	706	9	Y	642	586	1			58
04	7590 X	4819	-0-	-2771	-0-	4238	3	581	9	Y	528	358	1			228
05	7781 X	3690	-0-	-4091	-0-	3180	3	510	9	Y	464	477	1			215
06	5910 X	3489	-0-	-2421	-0-	2999	3	490	9	Y	445	658	1			2
07	5487 X	3517	-0-	-1970	-0-	3008	3	509	9	Y	463	452	1			13
08	5487 X	3537	-0-	-1950	-0-	3008	3	529	9	Y	481	478	1			16
09	4800 X	2718	-0-	-2082	-0-	2258	3	460	9	Y	418	331	1			103
10	3689 X	2893	-0-	-796	-0-	2200	3	693	9	Y	630	630	1			103
11	3480 X	3282	-0-	-198	-0-	2921	3	361	9	Y	328	401	1			30
12	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3124	3	514	9	Y	467	397	1			100

TOTAL GAS PROD: 47,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,232

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP FEE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 230854 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12596 - 12612

01	2449 X	1077	-0-	-1372	-0-	628	1	256	3	Y	175	195	1			50
						193	9									
02	2030 X	1734	-0-	-296	-0-	587	1	1022	3	Y	114					164
						125	9									
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	628	1	1385	3	Y	242	199	1			207
						266	9									
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	608	1	1046	3	Y	213	198	1			222
						234	9									
05	1860 N	1669	-0-	-191	-0-	628	1	873	3	Y	153	198	1			177
						168	9									
06	2220 N	1515	-0-	-705	-0-	608	1	729	3	Y	162	192	1			147
						178	9									
07	1953 N	1477	-0-	-476	-0-	628	1	686	3	Y	148	195	1			100
						163	9									
08	1674 N	1498	-0-	-176	-0-	628	1	710	3	Y	145	186	1			59
						160	9									
09	1530 N	1341	-0-	-189	-0-	608	1	578	3	Y	141					200
						155	9									
10	1488 N	1267	-0-	-221	-0-	628	1	518	3	Y	110	193	1			117
						121	9									
11	1440 N	1244	-0-	-196	-0-	608	1	473	3	Y	148	195	1			70
						163	9									
12	1395 N	1094	-0-	-301	-0-	628	1	313	3	Y	139					209
						153	9									

TOTAL GAS PROD: 18,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,890

BUNA, WEST (YEGUA) 13292 834 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
DIAMOND SWD WELL #: 1 RRCID -> 121749 COMPL. DATE 04/12/1990 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 5115 - 5155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNA, WEST (14700) 13292 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
BP AMERICA A-38 WELL #: 1 RRCID -> 216314 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF.15332 - 15468

01	14632 #	5942	-0-	-8690	-0-	5364	3	578	9	Y	525	670	1			126
02	12644 #	2868	-0-	-9776	-0-	2450	3	418	9	Y	380	339	1			167
03	13516 #	4115	-0-	-9401	-0-	3639	3	476	9	Y	433	518	1			82
04	7860 #	6910	-0-	-950	-0-	6462	3	448	9	Y	407	163	1			326
05	8122 #	1711	-0-	-6411	-0-	1507	3	204	9	Y	185	501	1			10
06	5760 #	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					10
07	4123 #	266	-0-	-3857	-0-	67	3	199	9	Y	181	136	1			55
08	11452 R	11452	-0-	-0-	-0-	11042	3	410	9	Y	373	346	1			82
09	10495 R	10495	-0-	-0-	-0-	10060	3	435	9	Y	395	350	1			127
10	10355 R	10355	-0-	-0-	-0-	10000	3	355	9	Y	323	328	1			122
11	9305 R	9305	-0-	-0-	-0-	8869	3	436	9	Y	396	359	1			159
12	11811 #	9881	-0-	-1930	-0-	9444	3	437	9	Y	397	543	1			13

TOTAL GAS PROD: 73,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,995

BURGHER (FRIO 3300) 13487 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
WEEKS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169462 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3314 - 3317

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8388					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 211128 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14437 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	5597	-0-	-4354	-0-	235 334	1 9	5028	2	N	304	618	1	1	8	234
02	9309	X	3671	-0-	-5638	-0-	184 339	1 9	3148	2	N	308	35	1	1	8	506
03	8525	X	2386	-0-	-6139	-0-	124 180	1 9	2082	2	N	164	389	1			281
04	8250	X	4118	-0-	-4132	-0-	205 255	1 9	3658	2	N	232	2	8			511
05	7502	X	5897	-0-	-1605	-0-	222 218	1 9	5457	2	N	198	374	1	1	8	334
06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	300 397	1 9	5838	2	N	361	389	1	2	8	304
07	4247	X	2278	-0-	-1969	-0-	144 146	1 9	1988	2	N	133	197	1			240
08	5890	X	60	-0-	-5830	-0-	3 6	1 9	51	2	N	5	193	1			52
09	6060	X	524	-0-	-5536	-0-	43 28	1 9	453	2	N	25					77
10	6262	X	15	-0-	-6247	-0-	3 3	1 9	9	2	N	3					80
11	6060	X	3171	-0-	-2889	-0-	113 39	1 9	3019	2	N	35	1	8			114
12	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	231 125	1 9	5040	2	N	114	113	1	3	8	112

TOTAL GAS PROD: 39,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,882

KERR-MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61931	X	61931	-0-	-0-	-0-	309 3242	1 9	58380	2	N	2947	2667	1			444
02	58101	X	58101	-0-	-0-	-0-	290 2932	1 9	54879	2	N	2665	2889	1			220
03	61692	X	61692	-0-	-0-	-0-	310 3198	1 9	58184	2	N	2907	2952	1	1	8	174
04	60403	X	60403	-0-	-0-	-0-	300 3471	1 9	56632	2	N	3155	2710	1	1	8	618
05	62052	X	62052	-0-	-0-	-0-	310 2946	1 9	58796	2	N	2678	2867	1	1	8	428
06	59675	X	59675	-0-	-0-	-0-	300 2753	1 9	56622	2	N	2503	2569	1			362
07	62210	X	62210	-0-	-0-	-0-	310 3204	1 9	58696	2	N	2913	2859	1			416
08	61912	X	61912	-0-	-0-	-0-	310 3478	1 9	58124	2	N	3162	3277	1			301
09	60351	X	60351	-0-	-0-	-0-	300 3097	1 9	56954	2	N	2815	2717	1			399
10	62205	X	62205	-0-	-0-	-0-	310 3494	1 9	58401	2	N	3176	3311	1			264
11	59927	X	59927	-0-	-0-	-0-	300 3177	1 9	56450	2	N	2888	2775	1	1	8	376
12	62789	X	62789	-0-	-0-	-0-	310 3620	1 9	58859	2	N	3291	3034	1			633

TOTAL GAS PROD: 733,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,100

BUYE (LOWER COOK MTN. 3) //CONT.// 14064 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
IMPERIAL WELL #: 1 RRCID -> 244402 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13882 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2054	-0-	-519	-0-	1910	2	144	9	N	131	179	1			109
02	2320	X	2023	-0-	-297	-0-	1893	2	130	9	N	118					227
03	2387	X	2245	-0-	-142	-0-	2109	2	136	9	N	124	179	1			172
04	2310	X	1960	-0-	-350	-0-	1848	2	112	9	N	102	179	1			95
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2275	2	112	9	N	102					197
06	2160	X	1916	-0-	-244	-0-	1868	2	48	9	N	44	198	1			43
07	2232	X	2044	-0-	-188	-0-	1977	2	67	9	N	61					104
08	2387	X	2049	-0-	-338	-0-	1944	2	105	9	N	95					199
09	2310	X	1885	-0-	-425	-0-	1761	2	124	9	N	113	197	1			115
10	2387	X	1811	-0-	-576	-0-	1701	2	110	9	N	100	173	1			42
11	1980	X	1531	-0-	-449	-0-	1419	2	112	9	N	102					144
12	2046	X	1996	-0-	-50	-0-	1874	2	122	9	N	111	198	1			57

TOTAL GAS PROD: 23,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

CIMAREX ENERGY CO. 153438
KERR-MCGEE WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670

01	23188	X	14608	-0-	-8580	-0-	591	1	9783	2	N	3849	3890	1			535
							4234	9									
02	18415	X	14678	-0-	-3737	-0-	1122	1	9487	2	N	3699	3810	1			424
							4069	9									
03	17267	X	14775	-0-	-2492	-0-	1130	1	9568	2	N	3706	3226	1			904
							4077	9									
04	16710	X	13729	-0-	-2981	-0-	1211	1	8866	2	N	3320	3613	1			611
							3652	9									
05	15686	X	15379	-0-	-307	-0-	794	1	10607	2	N	3616	3414	1			813
							3978	9									
06	15180	X	13194	-0-	-1986	-0-	614	1	9185	2	N	3086	2859	1			1040
							3395	9									
07	15686	X	10464	-0-	-5222	-0-	364	1	7450	2	N	2409	3030	1			419
							2650	9									
08	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					419
09	13080	X	10715	-0-	-2365	-0-	180	1	7287	2	N	2953	2671	1	3	8	698
							3248	9									
10	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	530	1	11205	2	N	3623	3751	1			570
							3985	9									
11	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	561	1	9907	2	N	3091	2873	1			788
							3400	9									
12	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	483	1	9524	2	N	3188	3211	1			765
							3507	9									

TOTAL GAS PROD: 150,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,540

C.T. (FRIO) 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
CAMERON - TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 177333 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2894 - 2898

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.T. (FRIO) //CONT.// 14394 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. //CONT.// 877688
OKINAWA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 191205 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 3216 PERF. 3017 - 3019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.T. (MIOCENE) 14394 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
QUANAH OPERATING LLC 684561
DELTA, D. Z. WELL #: 2 RRCID -> 179555 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1704 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CABALLO (PRAIRIE BELL) 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
HEFFLEY WELL #: 2 RRCID -> 262305 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	2973	-0-	-17766	-17766	2928	2	45	9	N	41					334
02	19401 X	2223	-0-	-17178	-0-	2186	2	37	9	N	34					368
03	20739 X	2248	-0-	-18491	-0-	2220	2	28	9	N	25					393
04	7260 X	1755	-0-	-5505	-0-	1731	2	24	9	N	22					415
05	4340 X	2148	-0-	-2192	-0-	2120	2	28	9	N	25					440
06	2880 X	2770	-0-	-110	-0-	2715	2	55	9	N	50					490
07	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2650	2	23	9	N	21	356	1			155
08	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2626	2	25	9	N	23					178
09	2760 X	2507	-0-	-253	-0-	2487	2	20	9	N	18					196
10	2852 X	2114	-0-	-738	-0-	2090	2	24	9	N	22					218
11	2760 X	1818	-0-	-942	-0-	1795	2	23	9	N	21					239
12	2666 X	1524	-0-	-1142	-0-	1506	2	18	9	N	16					255

TOTAL GAS PROD: 27,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
GLASSCOCK E WELL #: 1 RRCID -> 266494 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	8952	-0-	8952	8952	8504	2	448	9	N	407					407
03	80027 X	71075	-0-	-8952	-0-	67074	2	4001	9	N	3637	3365	1			679
04	73879 X	73879	-0-	-0-	-0-	70230	2	3649	9	N	3317	3161	1			835
05	70587 X	70587	-0-	-0-	-0-	67270	2	3317	9	N	3015	3334	1			516
06	60839 X	60839	-0-	-0-	-0-	58331	2	2508	9	N	2280	2434	1			362
07	58714 X	57690	-0-	-1024	-0-	55421	2	2269	9	N	2063	1918	1			507
08	58714 X	52442	-0-	-6272	-0-	50483	2	1959	9	N	1781	1748	1			540
09	56820 X	46887	-0-	-9933	-0-	45205	2	1682	9	N	1529	1574	1			495
10	58714 X	44229	-0-	-14485	-0-	42656	2	1573	9	N	1430	1592	1			333
11	56820 X	40723	-0-	-16097	-0-	39349	2	1374	9	N	1249	1232	1			350
12	58714 X	38712	-0-	-20002	-0-	37436	2	1276	9	N	1160	1064	1			446

TOTAL GAS PROD: 566,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,868

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CONNOR WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810

01	21638 #	20064	-0-	-1574	-1574	19551	2	513	9	N	466	708	1			181
02	19401 X	16849	-0-	-2552	-0-	16376	2	473	9	N	430	350	1			261
03	20305 X	15524	-0-	-4781	-0-	15148	2	376	9	N	342	354	1			249
04	19650 X	17451	-0-	-2199	-0-	17101	2	350	9	N	318	354	1			213
05	20057 X	18054	-0-	-2003	-0-	17727	2	327	9	N	297	358	1			152
06	19410 X	15922	-0-	-3488	-0-	15584	2	338	9	N	307	348	1			111
07	18042 X	15989	-0-	-2053	-0-	15684	2	305	9	N	277					388
08	18042 X	14988	-0-	-3054	-0-	14694	2	294	9	N	267	524	1			131
09	16710 X	14802	-0-	-1908	-0-	14528	2	274	9	N	249					380
10	17267 X	14932	-0-	-2335	-0-	14640	2	292	9	N	265	356	1			289
11	15930 X	12260	-0-	-3670	-0-	11992	2	268	9	N	244	348	1			185
12	15996 X	12858	-0-	-3138	-0-	12590	2	268	9	N	244					429

TOTAL GAS PROD: 189,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,706

WELLS WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278

01	7192	13657	-0-	6465	70853	13070	2	587	9	N	534	708	1			294
02	86839 X	15986	-0-	-70853	-0-	15315	2	671	9	N	610	710	1			194
03	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	16242	2	689	9	N	626	362	1			458
04	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	15149	2	641	9	N	583	705	1			336
05	16057 X	16057	-0-	-0-	-0-	15428	2	629	9	N	572	692	1			216
06	12294 X	12294	-0-	-0-	-0-	11830	2	464	9	N	422	346	1			292
07	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7641	2	309	9	N	281	346	1			227
08	7192 X	1492	-0-	-5700	-0-	1439	2	53	9	N	48	176	1			99
09	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					99
10	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					99
11	6960 X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					99
12	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 100,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,676

CABALLO (PRAIRIE BELL) //CONT.// 14418 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CONNOR WELL #: 2 RRCID -> 263398 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11367 PERF.10798 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890		3014	-0-	-2876	5824	3014	2			N	-0-	175	1			-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	5890	X	3114	-0-	-2776	-0-	2987	2	127	9	N	115					115
04	5700	X	3625	-0-	-2075	-0-	3438	2	187	9	N	170	176	1			109
05	5890	X	3691	-0-	-2199	-0-	3561	2	130	9	N	118	175	1			52
06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3119	2	168	9	N	153	170	1			35
07	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	3482	2	169	9	N	154					189
08	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	3203	2	171	9	N	155	175	1			169
09	3630	X	3352	-0-	-278	-0-	3208	2	144	9	N	131	174	1			126
10	3689	X	3321	-0-	-368	-0-	3157	2	164	9	N	149	171	1			104
11	3540	X	3018	-0-	-522	-0-	2884	2	134	9	N	122	171	1			55
12	3658	X	3028	-0-	-630	-0-	2872	2	156	9	N	142					197

TOTAL GAS PROD: 36,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,409

WELLS WELL #: 2 RRCID -> 264353 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15054	X	11432	-0-	-3622	-0-	10716	2	716	9	N	651	520	1			131
04	17370	X	9430	-0-	-7940	-0-	8926	2	504	9	N	458	347	1			242
05	17949	X	7714	-0-	-10235	-0-	7305	2	409	9	N	372	519	1			95
06	17370	X	6305	-0-	-11065	-0-	5953	2	352	9	N	320	173	1			242
07	17949	X	5605	-0-	-12344	-0-	5283	2	322	9	N	293	340	1			195
08	17949	X	4298	-0-	-13651	-0-	4015	2	283	9	N	257	347	1			105
09	9420	X	5985	-0-	-3435	-0-	5702	2	283	9	N	257	174	1			188
10	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7487	2	241	9	N	219	174	1			233
11	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6732	2	219	9	N	199	352	1			80
12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6368	2	191	9	N	174	175	1			79

TOTAL GAS PROD: 72,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,200

JOE POTTER WELL #: 1 RRCID -> 267226 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	11272					N	-0-					96
02	0		2439	-0-	2439	13711	2297	2	142	9	N	129					225
03	0	W	20986	-0-	20986	34697	19963	2	1023	9	N	930	712	1			443
04	0	W	19164	-0-	19164	53861	18329	2	835	9	N	759	714	1			488
05	0	W	14560	-0-	14560	68421	13912	2	648	9	N	589	695	1			382
06	0	W	13807	-0-	13807	82228	13232	2	575	9	N	523	694	1			211
07	0	W	15172	-0-	15172	97400	14537	2	635	9	N	577	516	1			272
08	0	W	16486	-0-	16486	113886	15808	2	678	9	N	616	706	1			182
09	0	W	14819	-0-	14819	128705	14200	2	619	9	N	563	527	1			218
10	0	W	16422	-0-	16422	145127	15828	2	594	9	N	540	529	1			229
11	0	W	15582	-0-	15582	160709	15045	2	537	9	N	488	538	1			179
12	0	W	16243	-0-	16243	176952	15653	2	590	9	N	536	527	1			188

TOTAL GAS PROD: 165,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,250

CABALLO (FRIO) 14418 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
RUTTA WELL #: 1 RRCID -> 259677 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 3242 - 3245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982 #	9257	-0-	-725	-0-	9257	2		N	-0-			-0-
02	9483 #	9289	-0-	-194	-0-	9289	2		N	-0-			-0-
03	10137 #	9504	-0-	-633	-0-	9504	2		N	-0-			-0-
04	9810 #	8086	-0-	-1724	-0-	8086	2		N	-0-			-0-
05	9920 X	9575	-0-	-345	-0-	9575	2		N	-0-			-0-
06	9600 X	8694	-0-	-906	-0-	8694	2		N	-0-			-0-
07	9920 X	8276	-0-	-1644	-0-	8276	2		N	-0-			-0-
08	9579 X	9012	-0-	-567	-0-	9012	2		N	-0-			-0-
09	9270 X	8417	-0-	-853	-0-	8417	2		N	-0-			-0-
10	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2		N	-0-			-0-
11	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2		N	-0-			-0-
12	9021 X	6827	-0-	-2194	-0-	6827	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: 106,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOE POTTER A WELL #: 1 RRCID -> 262590 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3310 - 3313

01	9052	-0-	-0-	-9052	-0-				N	-0-			-0-
02	8468	-0-	-0-	-8468	-0-				N	-0-			-0-
03	9052	-0-	-0-	-9052	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZBRANEK WELL #: 1 RRCID -> 263144 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2779 - 2785

01	7750	1606	-0-	-6144	1367	1606	2		N	-0-			-0-
02	7250	149	-0-	-7101	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-				N	-0-			-0-
05	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-				N	-0-			-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				N	-0-			-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CADWALLADER (200) 14569 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS,INC 566395
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 124954 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 200 PERF. 179 - 200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC 848243
SAMUEL, R. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124531 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 180 PERF. 178 - 180

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK) 14710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
GIESENSCHLAG-HENSZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10794 PERF. 8920 - 10794

01	155 #	88	-0-	-67	-0-	88	2	N	-0-			169
02	145 #	100	-0-	-45	-0-	100	2	N	-0-			169
03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			169
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			169
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	169	7	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2012 - PLUGGED 04/16/12

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL (GEORGETOWN) 14710 660 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BURLESON
CML EXPLORATION, LLC 120648
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 214539 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9512 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2685	R	2685	-0-	-0-	-0-	2623	2	62	9	N	56	1	5			318
02	2146	#	1218	-0-	-928	-0-	1156	2	62	9	N	56	197	1			177
03	3162	#	845	-0-	-2317	-0-	802	2	43	9	N	39					216
04	3060	#	2021	-0-	-1039	-0-	1955	2	66	9	N	60	1	8			275
05	3162	#	2310	-0-	-852	-0-	2256	2	54	9	N	49	194	1			130
06	2610	#	1726	-0-	-884	-0-	1672	2	54	9	N	49					179
07	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2110	2	48	9	N	44					223
08	2325	#	967	-0-	-1358	-0-	933	2	34	9	N	31					254
09	2250	#	1166	-0-	-1084	-0-	1141	2	25	9	N	23					277
10	2325	#	1175	-0-	-1150	-0-	1124	2	51	9	N	46	191	1			132
11	930	N	880	-0-	-50 B	-0-	815	2	65	9	N	59					191
12	1209	N	1475	-0-	266 B	266	1420	2	55	9	N	50					241

TOTAL GAS PROD: 18,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

LEEXUS OIL LLC 495350
DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263817 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 8560 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	522		-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-					-0-
03	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540		-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540		-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	540		-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	558		-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALEB (5TH COCKFIELD) 14725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 264840 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5447 - 5451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	12688	-0-	12688	12688	124	1	12441	3	N	112					112
						123	9									
02	8653	16747	-0-	8094	20782	29	1	16629	3	N	81					193
						89	9									
03	15779	9626	-0-	-6153	14629	277	1	3480	3	N	238	341	1			90
						5607	5	262	9							
04	15270	1400	-0-	-13870	759	6	1	1392	5	N	2					92
						2	9									
05	15779	953	-0-	-14826	-0-	2	1	951	3	N	-0-					92
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			34
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/30/2012

TOTAL GAS PROD: 41,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

CALEB (YEGUA Y-2) 14725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
THE REAL DEAL WELL #: 1 RRCID -> 265710 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5324 - 5328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	9638	-0-	9638	9638	15	1	9567	3	N	51					51
						56	9									
07	12096	14914	-0-	2818	12456	16	1	14848	3	N	45					96
						50	9									
08	15624	613	-0-	-15011	-0-	62	1	468	3	N	75					171
						83	9									
09	15120	10041	-0-	-5079	-0-	63	1	9952	3	N	24	141	1			54
						26	9									
10	15624	14241	-0-	-1383	-0-	34	1	14124	3	N	75					129
						83	9									
11	15120	710	-0-	-14410	-0-	1	1	675	3	N	31					160
						34	9									
12	15624	780	-0-	-14844	-0-	110	1	662	3	N	7					167
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 50,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

CALLIS (FRIO 4300) 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 179689 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4243 - 4246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIS (FRIO 4300) //CONT.// 14873 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. //CONT.// 338735
GOFF WELL #: 4C RRCID -> 258593 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 4245 - 4247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	10398	-0-	10398 B	84958	10398	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9788	-0-	9788 B	94746	9788	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				94746												
03	0	10646	-0-	10646 B	105392	10646	2			N	-0-					-0-
04	0	10353	-0-	10353 B	115745	10353	2			N	-0-					-0-
05	10385	10640	-0-	255	116000	10640	2			N	-0-					-0-
06	10050	9857	-0-	-193	115807	9857	2			N	-0-					-0-
07	10385	10271	-0-	-114	115693	10271	2			N	-0-					-0-
08	10385	10321	-0-	-64	115629	10321	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	9912	-0-	9912	125541	9912	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	8455	-0-	8455	133996	8455	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1178	-0-	1178	135174	1178	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1110	-0-	1110	136284	1110	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLIS (FRIO 5170) 14873 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ILSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263893 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5152 - 5153

01	4185	3612	-0-	-573	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3915	3541	-0-	-374	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	4185	4065	-0-	-120	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
04	4050	3318	-0-	-732	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
05	4185	3402	-0-	-783	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
06	4050	3585	-0-	-465	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
07	4185	3037	-0-	-1148	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	4061 #	3150	-0-	-911	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
09	3600 #	2836	-0-	-764	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	3720 #	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
11	3600 #	2694	-0-	-906	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3162 #	2441	-0-	-721	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) 15042 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
GREAT WEST CMT WELL #: 1H RRCID -> 170161 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 13394 PERF. 9904 - 13394

01	899 #	49	-0-	-850	-0-	49	2			N	-0-					24
02	841 #	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-					24
03	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					24
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					24
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	49					73
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					133
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					148
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					148
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	144	2	6	9	N	5					153
12	323 R	323	-0-	-0-	-0-	312	2	11	9	N	10					163

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

CAMP HULEN (MIDDLE FRIO SD.) 15101 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
PIDCO WELL #: 2 RRCID -> 213180 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13142 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2					312
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					312
03	1178	N	293	-0-	-885	-0-	293	2			N	-0-					312
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					312
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					312
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					312
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) 15105 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 270662 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8576 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		42683	-0-	42683	81945	42316	2	367	9	N	334	349	1			72
02	0		39899	-0-	39899	121844	39618	2	281	9	N	255					327
03	0		40193	-0-	40193	162037	39910	2	283	9	N	257	354	1			230
04	0		40157	-0-	40157	202194	39940	2	217	9	N	197	352	1			75
05	0		23263	-0-	23263	225457	23107	2	156	9	N	142	177	1			40
06	26334		8701	-0-	-17633	207824	8666	2	35	9	N	32					72
07	42966		31206	-0-	-11760	196064	31089	2	117	9	N	106	178	1			-0-
08	42966		30537	-0-	-12429	183635	30348	2	189	9	N	172	172	1			-0-
09	41580		31257	-0-	-10323	173312	31089	2	168	9	N	153	153	1			-0-
10	42966		27422	-0-	-15544	157768	27231	2	191	9	N	174	174	1			-0-
11	41580		23402	-0-	-18178	139590	23260	2	142	9	N	129					129
12	42966		26455	-0-	-16511	123079	26309	2	146	9	N	133	182	1			80

TOTAL GAS PROD: 365,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,084

CAMP HULEN, W. (FRIO 8900) 15105 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 250060 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8856 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	40157		-0-	-0-	-40157	-0-					N	-0-					-0-
05	23263		-0-	-0-	-23263	-0-					N	-0-					-0-
06	23263		-0-	-0-	-23263	-0-					N	-0-					-0-
07	31206		-0-	-0-	-31206	-0-					N	-0-					-0-
08	30537		-0-	-0-	-30537	-0-					N	-0-					-0-
09	31257		-0-	-0-	-31257	-0-					N	-0-					-0-
10	27422		-0-	-0-	-27422	-0-					N	-0-					-0-
11	23402		-0-	-0-	-23402	-0-					N	-0-					-0-
12	26455		-0-	-0-	-26455	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (5200 FRIO) 15190 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG WELL #: 1 RRCID -> 144365 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5242 - 5248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER, EARL C., ET AL -B- WELL #: 20 RRCID -> 035182 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4835 - 4845

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) 15190 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
PRIME OPERATING COMPANY 677770
HANKAMER BOBCAT WELL #: 1 RRCID -> 256993 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7151 - 7171

01	11687 #	10842	-0-	-845	-0-	183	1	10659	2	Y	-0-					-0-
02	11078 #	9573	-0-	-1505	-0-	194	1	9379	2	Y	-0-					-0-
03	10331 R	10331	-0-	-0-	-0-	154	1	10177	2	Y	-0-					-0-
04	10479 R	10479	-0-	-0-	-0-	137	1	10342	2	Y	-0-					-0-
05	10943 #	10450	-0-	-493	-0-	158	1	10292	2	Y	-0-					-0-
06	10500 #	9322	-0-	-1178	-0-	96	1	9226	2	Y	-0-					-0-
07	10819 #	8771	-0-	-2048	-0-	99	1	8672	2	Y	-0-					-0-
08	10819 #	7611	-0-	-3208	-0-	95	1	7516	2	Y	-0-					-0-
09	10470 #	6909	-0-	-3561	-0-	91	1	6818	2	Y	-0-					-0-
10	10447 #	5866	-0-	-4581	-0-	62	1	5804	2	Y	-0-					-0-
11	9330 #	4027	-0-	-5303	-0-	50	1	3977	2	Y	-0-					-0-
12	8773 #	6163	-0-	-2610	-0-	73	1	6090	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN HUNTER 15225 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 192663 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10552 - 11235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP PETROLEUM CORPORATION 857119
TEXAS NORTHERN RAILWAY WELL #: 6R RRCID -> 182010 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11408 - 11420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2012 - PLUGGED 10/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 168260 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10570 - 11078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11532 X	10126	-0-	-1406	-0-	309 1 292 9	9525 2	Y	265	399 1	6 8	99
02	12434 X	12434	-0-	-0-	-0-	279 1 232 9	11923 2	Y	211	150 1	11 8	149
03	9145 X	7252	-0-	-1893	-0-	285 1 284 9	6683 2	Y	258	163 1	15 8	229
04	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	300 1 305 9	8958 2	Y	277	432 1	22 8	52
05	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	309 1 253 9	8984 2	Y	230	172 1	8 8	102
06	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	300 1 252 9	8639 2	Y	229	184 1	12 8	135
07	9145 X	8866	-0-	-279	-0-	310 1 290 9	8266 2	Y	264	192 1		207
08	9145 X	8425	-0-	-720	-0-	298 1 231 9	7896 2	Y	210	182 1		235
09	9330 X	8264	-0-	-1066	-0-	297 1 251 9	7716 2	Y	228	180 1	6 8	277
10	9548 X	8714	-0-	-834	-0-	310 1 277 9	8127 2	Y	252	192 1	16 8	321
11	9180 X	8571	-0-	-609	-0-	300 1 251 9	8020 2	Y	228	383 1	9 8	157
12	8866 X	8749	-0-	-117	-0-	306 1 257 9	8186 2	Y	234	191 1	13 8	187

TOTAL GAS PROD: 109,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,886

CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) //CONT.// 15225 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "C" WELL #: 5 RRCID -> 173477 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11078 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 108878 WELL #: 1ST RRCID -> 262026 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11173 - 11179

01	0	Z	110974	-0-	110974	588148	310 2323	1 9	108341	2	N	2112	2282	1			107
02	0	Z	76990	-0-	76990	665138	290 1869	1 9	74831	2	N	1699	1551	1	1	8	254
03	0	Z	83965	-0-	83965	749103	309 1745	1 9	81911	2	N	1586	1337	1			503
04	0	Z	91488	-0-	91488	840591	299 1889	1 9	89300	2	N	1717	1713	1	1	8	506
05	0	Z	95632	-0-	95632	936223	309 2035	1 9	93288	2	N	1850	2012	1			344
06	0	Z	89793	-0-	89793	1026016	300 1678	1 9	87815	2	N	1525	1458	1			411
07	1116512	X	90496	-0-	-1026016	-0-	310 1902	1 9	88284	2	N	1729	1682	1			458
08	92008	X	92008	-0-	-0-	-0-	310 1863	1 9	89835	2	N	1694	1840	1			312
09	87046	X	87046	-0-	-0-	-0-	300 1811	1 9	84935	2	N	1646	1649	1			309
10	86707	X	84964	-0-	-1743	-0-	310 1830	1 9	82824	2	N	1664	1502	1			471
11	83910	X	81441	-0-	-2469	-0-	300 1418	1 9	79723	2	N	1289	1287	1			473
12	86707	X	84096	-0-	-2611	-0-	299 2142	1 9	81655	2	N	1947	2132	1	1	8	287

TOTAL GAS PROD: 1,068,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,458

CANEY CREEK (FRIO 4100) 15310 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
SORREL, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 176225 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3682 - 3692

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANEY CREEK (FRIO 5000) 15310 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181994 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NILSON WELL #: 1 RRCID -> 189174 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5173 - 5182

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.) 15407 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
HAWKINS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 175521 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553

01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-1, 1T) 15491 018 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 12 RRCID -> 128227 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-2, 5-X) 15491 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 180807 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-2, 5-Y) 15491 322 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 169205 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6733 - 6737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-2A, 2Z) 15491 479 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
HUDNALL, ZINN & FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 159110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6040 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2012 - PLUGGED 4/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3, 1-X) 15491 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 14 RRCID -> 147858 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 3756 - 3762

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3, 2-BC) 15491 591 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 6 RRCID -> 146787 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5918 - 5922

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3,2-Z1) 15491 686 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CAVERN CONSULTANTS, INC. 140542
SIMPTON WELL #: 3 RRCID -> 105710 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5015 - 5020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-3A, 2-W) 15491 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
ZINN & FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 183813 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 4544 - 4552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPLEN (FB-8, MIOCENE) 15491 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
HUMPHREYS WELL #: 7 RRCID -> 146786 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 3677 - 3683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLOS (QUEEN CITY) 15682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRIMES
KEMICK, JEROME G. 455180
MEITZEN, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 071176 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2737 - 2740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL REYNOLDS (2460) 15700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 208179 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2486 - 2488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON SPEED (WILCOX 10576) 15717 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143072 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 20158 PERF.10576 - 10584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLTON SPEED (WILCOX 11800) 15717 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175447 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 12794 PERF.11850 - 11884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 #	1572	-0-	-164	-0-	456	1	1083	2	N	30					73
						33	9									
02	1711 #	1592	-0-	-119	-0-	504	1	1049	2	N	35					108
						39	9									
03	1829 #	1413	-0-	-416	-0-	456	1	925	2	N	29					137
						32	9									
04	1755 R	1755	-0-	-0-	-0-	576	1	1132	2	N	43					180
						47	9									
05	1637 R	1637	-0-	-0-	-0-	480	1	1101	2	N	51	188	1			43
						56	9									
06	1650 #	1414	-0-	-236	-0-	528	1	851	2	N	32					75
						35	9									
07	1705 #	940	-0-	-765	-0-	408	1	456	2	N	69					144
						76	9									
08	1829 #	1391	-0-	-438	-0-	384	1	937	2	N	64					208
						70	9									
09	2666 R	2666	-0-	-0-	-0-	720	1	1852	2	N	85	186	1			107
						94	9									
10	1679 R	1679	-0-	-0-	-0-	576	1	1057	2	N	42					149
						46	9									
11	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	552	1	1130	2	N	52	181	1			20
						57	9									
12	1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	744	1	1173	2	N	50					70
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 19,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 582

CARLETON SPEED (YEGUA 4B) 15717 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 105141 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4713 - 4719

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARROLL (8600) 15948 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
BONNER WELL #: 2 RRCID -> 201778 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14152 PERF. 9013 - 9041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 #	2440	-0-	-598	-0-	2234	2	206	9	N	187	175	0			187
02	2668 #	2182	-0-	-486	-0-	2035	2	147	9	N	134	191	0			130
03	2821 #	2779	-0-	-42	-0-	2570	2	209	9	N	190	189	0			131
04	2640 #	1919	-0-	-721	-0-	1747	2	172	9	N	156	192	0			95
05	2418 #	2203	-0-	-215	-0-	1991	2	212	9	N	193	188	0			100
06	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	2572	2	208	9	N	189	186	0			103
07	2979 R	2979	-0-	-0-	-0-	2788	2	191	9	N	174	192	0			85
08	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	2715	2	198	9	N	180	190	0			75
09	2790 #	2776	-0-	-14	-0-	2602	2	174	9	N	158	187	0			46
10	3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	2820	2	180	9	N	164	165	0			45
11	2880 #	2702	-0-	-178	-0-	2528	2	174	9	N	158					203
12	2976 #	1969	-0-	-1007	-0-	1770	2	199	9	N	181	176	0			208

TOTAL GAS PROD: 30,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,064

CASTILLO (MIOCENE 3200) 16229 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO-HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 231914 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3264 - 3268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	125	-0-	-402	-0-	16	1	109	3	N	-0-					-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	3	N	-0-					-0-
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	3	N	-0-					-0-
04	120 N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
05	744 N	52	-0-	-692	-0-	8	1	44	3	N	-0-					-0-
06	360 N	90	-0-	-270	-0-	17	1	73	3	N	-0-					-0-
07	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	156	1	944	3	N	-0-					-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	53	1	283	3	N	-0-					-0-
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	35	1	136	3	N	-0-					-0-
10	1085 N	105	-0-	-980	-0-	23	1	82	3	N	-0-					-0-
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	44	1	168	3	N	-0-					-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	105	1	145	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTILLO (YEGUA #5) 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ARCO HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 175622 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7136 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	336	1	2589	3	N	40					80
							44	9									
02	2523	X	1907	-0-	-616	-0-	227	1	1672	3	N	7					87
							8	9									
03	2511	X	2149	-0-	-362	-0-	273	1	1857	3	N	17					104
							19	9									
04	2880	X	2661	-0-	-219	-0-	345	1	2307	3	N	8					112
							9	9									
05	2976	X	2306	-0-	-670	-0-	351	1	1955	3	N	-0-					112
06	2880	X	1535	-0-	-1345	-0-	257	1	1278	3	N	-0-					112
07	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	269	1	1611	3	N	17					129
							19	9									
08	2759	X	1648	-0-	-1111	-0-	228	1	1420	3	N	-0-					129
09	2670	X	1854	-0-	-816	-0-	295	1	1559	3	N	-0-					129
10	2294	X	1485	-0-	-809	-0-	248	1	1237	3	N	-0-					129
11	1830	X	1692	-0-	-138	-0-	297	1	1395	3	N	-0-					129
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	396	1	2090	3	N	30					159
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HUGHES, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 180120 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7192 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	674	-0-	-163	-0-	51	1	590	3	N	30					60
							33	9									
02	783	X	480	-0-	-303	-0-	36	1	418	3	N	24					84
							26	9									
03	775	X	432	-0-	-343	-0-	35	1	379	3	N	16					100
							18	9									
04	660	X	283	-0-	-377	-0-	26	1	257	3	N	-0-					100
05	682	X	555	-0-	-127	-0-	59	1	488	3	N	7					107
							8	9									
06	660	X	548	-0-	-112	-0-	70	1	478	3	N	-0-					107
07	736	X	736	-0-	-0-	-0-	66	1	655	3	N	14					121
							15	9									
08	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	118	1	1145	3	N	10					131
							11	9									
09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	86	1	766	3	N	10					141
							11	9									
10	744	X	439	-0-	-305	-0-	49	1	378	3	N	11					152
							12	9									
11	1230	X	246	-0-	-984	-0-	30	1	216	3	N	-0-					152
12	1271	X	136	-0-	-1135	-0-	16	1	111	3	N	8					160
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 6,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CASTILLO (YEGUA #5) //CONT.// 16269 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ARCO CASTILLO WELL #: 3 RRCID -> 188250 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7117 - 7131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	319	1	3720	3	N	26					100
						29	9									
02	3306 X	2874	-0-	-432	-0-	224	1	2640	3	N	9					109
						10	9									
03	3534 X	3445	-0-	-89	-0-	297	1	3135	3	N	12					121
						13	9									
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	335	1	3331	3	N	13					134
						14	9									
05	3534 X	2655	-0-	-879	-0-	288	1	2350	3	N	15					149
						17	9									
06	3420 X	924	-0-	-2496	-0-	117	1	807	3	N	-0-					149
07	3534 X	2821	-0-	-713	-0-	254	1	2554	3	N	12					161
						13	9									
08	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	351	1	3416	3	N	58	192	1			27
						64	9									
09	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	356	1	3172	3	N	13					40
						14	9									
10	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	314	1	2424	3	N	13					53
						14	9									
11	3420 X	2451	-0-	-969	-0-	298	1	2138	3	N	14					67
						15	9									
12	3534 X	1552	-0-	-1982	-0-	192	1	1353	3	N	6					73
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 34,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

ARCO CASTILLO WELL #: 2 RRCID -> 193300 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7129

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT SPRINGS (MIDWAY) 16400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
KOLLATSCHNY WELL #: RRCID -> 270686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8588

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CECIL NOBLE (WILCOX 9325) 16517 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
COOK FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254627 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 9022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865 #	12617	-0-	-248	-0-	1137	1	11220	2	N	236	184	1			181
						260	9									
02	12000 R	12000	-0-	-0-	-0-	117	1	11632	2	N	228	199	1			210
						251	9									
03	12740	12740	-0-	-0-	-0-	125	1	12370	2	N	223	192	1			241
						245	9									
04	12367	12367	-0-	-0-	-0-	121	1	12012	2	N	213	194	1			260
						234	9									
05	12710	12330	-0-	-380	-0-	302	1	11799	2	N	208	190	1			278
						229	9									
06	12300	11939	-0-	-361	-0-	11724	2	215	9	N	195	195	1			278
07	12710	11834	-0-	-876	-0-	11623	2	211	9	N	192	196	1			274
08	12710	11571	-0-	-1139	-0-	530	1	10837	2	N	185	179	1			280
						204	9									
09	11910	11095	-0-	-815	-0-	1412	1	9486	2	N	179	186	1			273
						197	9									
10	12307	10469	-0-	-1838	-0-	1291	1	8987	2	N	174	180	1			267
						191	9									
11	12061	12061	-0-	-0-	-0-	1456	1	10351	2	N	231	367	1			131
						254	9									
12	13041	13041	-0-	-0-	-0-	1565	1	11205	2	N	246	194	1			183
						271	9									

TOTAL GAS PROD: 144,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,510

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120) 16517 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 269159 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10093 - 10095

01	0	3061	-0-	3061	3061	2633	3	428	9	N	389					389
02	0	10263	-0-	10263	13324	8973	3	1290	9	N	1173	1281	1	1	8	280
03	0	5484	-0-	5484	18808	4813	3	671	9	N	610	558	1			332
04	0	135	-0-	135	18943	125	3	10	9	N	9	185	1			156
05	0	7807	-0-	7807	26750	6474	3	1333	9	N	1212	1133	1			235
06	0	9806	-0-	9806	36556	49	1	4872	3	N	3064	2968	1			331
						1515	4	3370	9							
07	0	6313	-0-	6313	42869	3495	4	2818	9	N	2562	2610	1			283
08	0 Z	4669	-0-	4669	47538	2660	4	2009	9	N	1826	1811	1			298
09	0 Z	1093	-0-	1093	48631	614	4	479	9	N	435	556	1			177
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	48631					N	-0-					177
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	48631					N	86	172	1			91
12	0 Z	497	-0-	497	49128	1	3	496	9	N	451	185	1			357

TOTAL GAS PROD: 49,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,817

CECIL NOBLE (WILCOX 10,300) 16517 798 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
COLUMBUS TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226437 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11423 PERF.10733 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8386	2	557	9	N	506	350	1			369
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	8973	2	534	9	N	485	528	1			326
03	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	9756	2	568	9	N	516	518	1			324
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9207	2	479	9	N	435	352	1			407
05	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	8652	2	526	9	N	478	525	1			360
06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	9148	2	451	9	N	410	347	1			423
07	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	9189	2	473	9	N	430	520	1			333
08	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9105	2	416	9	N	378	349	1			362
09	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8475	2	375	9	N	341	177	1			526
10	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					526
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					526
12	6200	X	3954	-0-	-2246	-0-	3759	2	195	9	N	177	180	1			523

TOTAL GAS PROD: 89,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,156

CEDAR BAYOU (YEGUA 13,000) 16531 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
NASH WELL #: 1ST RRCID -> 263518 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12504 PERF.11958 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	240	240	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		122073	-0-	122073	122073	290	1	117093	2	N	4264	3556	1			708
							4690	9									
06	T. A.		145473	-0-	145473	267546	300	1	139879	2	N	4813	4940	1			581
							5294	9									
07	T. A.		150305	-0-	150305	417851	310	1	144892	2	N	4639	4766	1			454
							5103	9									
08	174344		150741	-0-	-23603	394248	310	1	145664	2	N	4334	4315	1			473
							4767	9									
09	168720		149983	-0-	-18737	375511	300	1	144493	2	N	4718	4650	1			541
							5190	9									
10	174344		153034	-0-	-21310	354201	310	1	147797	2	N	4479	4726	1			294
							4927	9									
11	168720		147144	-0-	-21576	332625	300	1	142271	2	N	4157	3850	1			601
							4573	9									
12	174344		155170	-0-	-19174	313451	310	1	149716	2	N	4676	4629	1			648
							5144	9									

TOTAL GAS PROD: 1,173,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,320

CIMAREX ENERGY CO. 153438
J. ULRICH HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243691 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12617 - 12781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2012 - P&A 03-05-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT 16599 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1876 RRCID -> 213315 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5836 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (DEEP FRIO) 16599 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
WHITSON OPERATING 921045
STATE TRACT 119 WELL #: 2 RRCID -> 231292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7334 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6391	-0-	6391	8425	49	1	6342	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6592	-0-	6592	15017	51	1	6541	2	Y	-0-					-0-
03	19894	R	4877	-0-	-15017	-0-	35	1	4842	2	Y	-0-					-0-
04	6180	#	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	-0-					-0-
05	7037	#	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
06	6810	#	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	-0-					-0-
07	7037	#	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867	#	469	-0-	-4398	-0-	4	1	465	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (FRIO 1) 16599 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
CEDAR POINT SWD WELL #: 1 RRCID -> 171804 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5350 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (MIOCENE 2760) 16599 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE WELL #: 1817MU RRCID -> 033730 COMPL. DATE 06/14/1964 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CEDAR POINT (MIOCENE 2900) 16599 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
STATE TRACT 118 WELL #: 182 RRCID -> 177928 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2880 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	1354					N	-0-					43
02	1354	N	-0-	-0-	-1354	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (NAVARRO) 16804 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
SEAGULL OPERATING CO., INC. 761710
BLACK CATHY M. WELL #: 1 RRCID -> 005487 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	957	N	873	-0-	-84	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	930	N	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	713	N	574	-0-	-139	-0-	574	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBERS (NAVARRO) //CONT.// 16804 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
SEAGULL OPERATING CO., INC. //CONT.// 761710
BLACK, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 069377 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	310	N	134	-0-	-176	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 167123 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9976 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	307	1	20480	2	Y	64	44	1	23	8	4
							70	9									
02	19053	X	18764	-0-	-289	-0-	288	1	18390	2	Y	78	25	1	43	8	14
							86	9									
03	21824	X	19351	-0-	-2473	-0-	308	1	18944	2	Y	90	40	1	54	2	10
							99	9									
04	21120	X	18103	-0-	-3017	-0-	296	1	17612	2	Y	177	92	1	84	2	11
							195	9									
05	20863	X	18665	-0-	-2198	-0-	307	1	18283	2	Y	68	35	1	29	8	15
							75	9									
06	20190	X	18544	-0-	-1646	-0-	296	1	18149	2	Y	90	50	1	47	8	8
							99	9									
07	20057	X	18903	-0-	-1154	-0-	306	1	18534	2	Y	57	46	1			19
							63	9									
08	19344	X	19131	-0-	-213	-0-	308	1	18732	2	Y	83	90	1			12
							91	9									
09	18540	X	18536	-0-	-4	-0-	300	1	18122	2	Y	104	75	1	26	8	15
							114	9									
10	19158	X	17632	-0-	-1526	-0-	310	1	17244	2	Y	71	62	1	9	8	15
							78	9									
11	18540	X	16771	-0-	-1769	-0-	297	1	16286	2	Y	171	128	1	35	8	23
							188	9									
12	19158	X	16525	-0-	-2633	-0-	306	1	16059	2	Y	145	96	1	47	8	25
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 221,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

CHANNELVIEW TOWNSITE "A" WELL #: 3 RRCID -> 168102 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9976 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "B" WELL #: 4 RRCID -> 171232 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9773 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84723	X	80157	-0-	-4566	-0-	306 1755	1 9	78096	2	Y	1595	1663	1	1	8	200
02	79257	X	54146	-0-	-25111	-0-	290 1566	1 9	52290	2	Y	1424	1209	1	2	8	413
03	82398	X	60951	-0-	-21447	-0-	310 1168	1 9	59473	2	Y	1062	1167	1	3	8	305
04	79320	X	59266	-0-	-20054	-0-	300 1526	1 9	57440	2	Y	1387	1514	1	3	8	175
05	80166	X	61953	-0-	-18213	-0-	310 1162	1 9	60481	2	Y	1056	866	1	1	8	364
06	77580	X	62658	-0-	-14922	-0-	300 1487	1 9	60871	2	Y	1352	1472	1	2	8	242
07	64814	X	64814	-0-	-0-	-0-	310 1432	1 9	63072	2	Y	1302	1084	1			460
08	64683	X	64683	-0-	-0-	-0-	310 1461	1 9	62912	2	Y	1328	1584	1			204
09	62670	X	62547	-0-	-123	-0-	300 1359	1 9	60888	2	Y	1235	1193	1	1	8	245
10	67290	X	67290	-0-	-0-	-0-	310 1264	1 9	65716	2	Y	1149	1078	1	2	8	314
11	65287	X	65287	-0-	-0-	-0-	300 1708	1 9	63279	2	Y	1553	1586	1	1	8	280
12	65237	X	65237	-0-	-0-	-0-	310 1452	1 9	63475	2	Y	1320	1272	1	2	8	326

TOTAL GAS PROD: 768,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,763

WEST CHANNELVIEW TOWNSITE WELL #: 1ST RRCID -> 177910 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10220 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97404	X	97404	-0-	-0-	-0-	310 2416	1 9	94678	2	N	2196	2351	1			431
02	71228	X	71228	-0-	-0-	-0-	290 1794	1 9	69144	2	N	1631	1596	1			466
03	95201	X	77004	-0-	-18197	-0-	310 1769	1 9	74925	2	N	1608	1773	1			301
04	92130	X	74473	-0-	-17657	-0-	300 1884	1 9	72289	2	N	1713	1553	1			461
05	95201	X	75664	-0-	-19537	-0-	310 1937	1 9	73417	2	N	1761	1664	1			558
06	92130	X	72395	-0-	-19735	-0-	300 1434	1 9	70661	2	N	1304	1498	1			364
07	77004	X	75109	-0-	-1895	-0-	310 1772	1 9	73027	2	N	1611	1666	1			309
08	77004	X	75300	-0-	-1704	-0-	310 1733	1 9	73257	2	N	1575	1493	1			391
09	72625	X	72625	-0-	-0-	-0-	300 1709	1 9	70616	2	N	1554	1497	1			448
10	73718	X	66755	-0-	-6963	-0-	310 1549	1 9	64896	2	N	1408	1310	1	2	8	544
11	71340	X	70917	-0-	-423	-0-	300 1700	1 9	68917	2	N	1545	1763	1	2	8	324
12	73718	X	72925	-0-	-793	-0-	310 1768	1 9	70847	2	N	1607	1565	1			366

TOTAL GAS PROD: 901,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,513

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHANNELVIEW TOWNSITE "D" WELL #: 6 RRCID -> 262252 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10181 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37479	X	15172	-0-	-22307	-0-	280 365	1 9	14527	2	N	332	512	1	2	8	55
02	35061	X	12756	-0-	-22305	-0-	285 326	1 9	12145	2	N	296	146	1	1	8	204
03	37479	X	13348	-0-	-24131	-0-	307 348	1 9	12693	2	N	316	210	1	1	8	309
04	23190	X	12620	-0-	-10570	-0-	296 372	1 9	11952	2	N	338	587	1	2	8	58
05	23963	X	13015	-0-	-10948	-0-	306 318	1 9	12391	2	N	289	1	8			346
06	14670	X	12426	-0-	-2244	-0-	297 338	1 9	11791	2	N	307	560	1	1	8	92
07	13640	X	12287	-0-	-1353	-0-	306 334	1 9	11647	2	N	304	187	1			209
08	13361	X	12466	-0-	-895	-0-	306 297	1 9	11863	2	N	270	367	1			112
09	12210	X	12155	-0-	-55	-0-	297 315	1 9	11543	2	N	286	187	1	1	8	210
10	12617	X	12114	-0-	-503	-0-	307 347	1 9	11460	2	N	315	368	1	2	8	155
11	12210	X	11915	-0-	-295	-0-	297 364	1 9	11254	2	N	331	371	1	1	8	114
12	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	306 339	1 9	12333	2	N	308	341	1	1	8	80

TOTAL GAS PROD: 153,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,692

CHAPMAN (WILCOX 9890) 17039 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
STRAND ENERGY, L.C. 824758
CHAPMAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 199228 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9872 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	23311	-0-	-497	-0-	820 873	1 9	21618	2	N	794	582	1			529
02	22214	X	21121	-0-	-1093	-0-	739 773	1 9	19609	2	N	703	586	1			646
03	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	771 774	1 9	20818	2	N	704	954	1			396
04	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	793 820	1 9	20123	2	N	745	960	1			181
05	22010	X	21992	-0-	-18	-0-	759 770	1 9	20463	2	N	700	572	1			309
06	21300	X	20911	-0-	-389	-0-	703 688	1 9	19520	2	N	625	748	1	1	8	185
07	22010	X	21225	-0-	-785	-0-	725 722	1 9	19778	2	N	656	572	1			269
08	22010	X	20990	-0-	-1020	-0-	703 738	1 9	19549	2	N	671	381	1			559
09	20190	X	19731	-0-	-459	-0-	622 608	1 9	18501	2	N	553	766	1			346
10	20863	X	19248	-0-	-1615	-0-	305 673	1 9	18270	2	N	612	773	1			185
11	20190	X	18572	-0-	-1618	-0-	308 679	1 9	17585	2	N	617	577	1			225
12	20863	X	18645	-0-	-2218	-0-	93 638	1 9	17914	2	N	580	584	1			221

TOTAL GAS PROD: 249,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,960

CHENANGO (8100 FRIO) 17418 200 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
NADSOILCO LLC 598945
HEIM WELL #: 1 RRCID -> 171615 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3808				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENANGO (8900 -A- SD.) 17418 700 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TENBRINK WELL #: 3 RRCID -> 105076 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9070 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENANGO, E. (DUNNAM) 17419 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
VANCE DUNNAM WELL #: RRCID -> 121022 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10696 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	113	7	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENANGO, WEST (8100) 17424 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
NADSOILCO LLC 598945
HAYNES, MARIE B. WELL #: 2 RRCID -> 181531 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8082 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2012 - PLUGGED 08/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (CKFLD. 6100) 17550 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117526 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 6028 - 6038

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) 17550 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
COASTAL PLAINS EXPLORATION, LLC 161678
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 263239 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5724 - 5737

01	24922	24922	-0-	-0-	-0-	24804	2	118	9	N	107	172	1				121
02	27470	27470	-0-	-0-	-0-	27356	2	114	9	N	104						225
03	25804	25804	-0-	-0-	-0-	25701	2	103	9	N	94	177	1				142
04	20250	21867	-0-	1617	1617	21792	2	75	9	N	68						210
05	24264	24264	-0-	-0-	1617	24198	2	66	9	N	60	174	1				96
06	0 W	11448	-0-	11448	13065	11416	2	32	9	N	29						125
07	0 W	16960	-0-	16960	30025	16908	2	52	9	N	47						172
08	0 W	20698	-0-	20698	50723	20656	2	42	9	N	38						210
09	12846	12846	-0-	-0-	50723	12836	2	10	9	N	9	159	1				60
10	20925	9475	-0-	-11450	39273	9472	2	3	9	N	3						63
11	20040	8889	-0-	-11151 B	28122	8887	2	2	9	N	2						65
12	20708	330	-0-	-20378 B	7744	319	2	11	9	N	10						75

TOTAL GAS PROD: 204,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

CHESTERVILLE (JACKSON 5200) //CONT.// 17550 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217674 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5264 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	16	1			10
02	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					10
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	55	1	645	2	Y	1					11
						1	9									
04	3000 N	3392	-0-	392	392	157	1	3224	2	Y	10					21
						11	9									
05	2367 N	1975	-0-	-392	-0-	115	1	1857	2	Y	3	11	1			13
						3	9									
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	163	1	1017	2	Y	4					17
						4	9									
07	2201	444	-0-	-1757	-0-	66	1	378	2	Y	-0-					17
08	2201	28	-0-	-2173	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					17
09	3560 R	3560	-0-	-0-	-0-	156	1	3390	2	Y	13	15	1			15
						14	9									
10	2030 R	2030	-0-	-0-	-0-	93	1	1919	2	Y	16	18	1			13
						18	9									
11	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	87	1	1834	2	Y	5					18
						6	9									
12	3689 N	1820	-0-	-1869 B	-0-	84	1	1721	2	Y	14	12	1			20
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 17,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CHESTERVILLE (M-4100) 17550 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 181030 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4180 - 4186

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
OYSTER WELL #: 1 RRCID -> 231717 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4017 - 4153

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (MIOCENE 3720) //CONT.// 17550 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 213868 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5283	-0-	-2715	-0-	1637	1	3582	2	Y	58	68	1			100
							64	9									
02	7482	X	4732	-0-	-2750	-0-	1025	1	3679	2	Y	25					125
							28	9									
03	7130	X	2289	-0-	-4841	-0-	179	1	2107	2	Y	3					128
							3	9									
04	6570	X	2918	-0-	-3652	-0-	135	1	2773	2	Y	9					137
							10	9									
05	5456	X	4183	-0-	-1273	-0-	244	1	3933	2	Y	5	70	1			72
							6	9									
06	5100	X	3974	-0-	-1126	-0-	547	1	3410	2	Y	15					87
							17	9									
07	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	899	1	5147	2	Y	2					89
							2	9									
08	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	768	1	9550	2	Y	-0-					89
09	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	304	1	6577	2	Y	24	75	1			38
							26	9									
10	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	330	1	6805	2	Y	59	50	1			47
							65	9									
11	9990	X	7599	-0-	-2391	-0-	345	1	7232	2	Y	20					67
							22	9									
12	10323	X	6411	-0-	-3912	-0-	295	1	6062	2	Y	49	44	1			72
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 67,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

CHESTERVILLE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255593 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3906 - 3910

01	1829	X	1042	-0-	-787	-0-	5	1	1025	2	Y	11	21	1			25
							12	9									
02	1711	X	851	-0-	-860	-0-	3	1	844	2	Y	4					29
							4	9									
03	3224	X	460	-0-	-2764	-0-	1	1	458	2	Y	1					30
							1	9									
04	2040	X	380	-0-	-1660	-0-	1	1	378	2	Y	1					31
							1	9									
05	1178	X	829	-0-	-349	-0-	1	1	827	2	Y	1	16	1			16
							1	9									
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					16
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					16
08	837	X	239	-0-	-598	-0-	239	2			Y	-0-					16
09	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	2	1	1844	2	Y	7	14	1			9
							8	9									
10	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	2	1	1625	2	Y	14	12	1			11
							15	9									
11	240	X	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					11
12	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	100	1	2051	2	Y	16	11	1			16
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CHESTERVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9500) 17550 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 005505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9390 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (WILCOX 9600) 17550 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 005503 COMPL. DATE 02/01/1950 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9428 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887 #	504	-0-	-17383	-0-	156	1	341	2	Y	6	64	1			44
						7	9									
02	14007 #	2559	-0-	-11448	-0-	554	1	1990	2	Y	14					58
						15	9									
03	12253	12253	-0-	-0-	-0-	962	1	11274	2	Y	15					73
						17	9									
04	15402	15402	-0-	-0-	-0-	714	1	14636	2	Y	47					120
						52	9									
05	11737 R	11737	-0-	-0-	-0-	999	1	10724	2	Y	13	61	1			72
						14	9									
06	11730	935	-0-	-10795	-0-	477	1	454	2	Y	4					76
						4	9									
07	12121	652	-0-	-11469	-0-	306	1	346	2	Y	-0-					76
08	12121	7800	-0-	-4321	-0-	581	1	7219	2	Y	-0-					76
09	17503 R	17503	-0-	-0-	-0-	1599	1	15836	2	Y	62	65	1			73
						68	9									
10	21301 R	21301	-0-	-0-	-0-	2059	1	19051	2	Y	174	108	1			139
						191	9									
11	20259 R	20259	-0-	-0-	-0-	1967	1	18234	2	Y	53					192
						58	9									
12	18073 #	15445	-0-	-2628	-0-	1130	1	14187	2	Y	116	125	1			183
						128	9									

TOTAL GAS PROD: 126,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

CHESTERVILLE (3770) 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 168099 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3576 - 3586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7115 PERF. 3818 - 3870

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (3770) //CONT.// 17550 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SENORA RESOURCES, INC. 767312
SCHAER, W. WELL #: 1 RRCID -> 179254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3958 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
TULANE GORDON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 203729 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3914 - 4006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293 X	2091	-0-	-4202	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	5887 X	588	-0-	-5299	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	105	-0-	-6188	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	4410 X	3309	-0-	-1101	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
05	3286 X	2537	-0-	-749	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	1969	-0-	-41	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
07	3410 X	1626	-0-	-1784	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	1291	-0-	-2119	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	1127	-0-	-2173	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	2542 X	1912	-0-	-630	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
11	1980 X	1407	-0-	-573	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
12	1612 X	820	-0-	-792	-0-	820	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE (6210) 17550 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CHESTERVILLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 213871 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6365 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	787	1	1722	2	Y	28	24	1			43
							31	9									
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	377	1	1353	2	Y	9					52
							10	9									
03	2883	X	1371	-0-	-1512	-0-	107	1	1263	2	Y	1					53
							1	9									
04	2790	X	927	-0-	-1863	-0-	43	1	881	2	Y	3					56
							3	9									
05	2883	X	725	-0-	-2158	-0-	42	1	682	2	Y	1	29	1			28
							1	9									
06	2460	X	257	-0-	-2203	-0-	35	1	221	2	Y	1					29
							1	9									
07	1860	X	217	-0-	-1643	-0-	32	1	184	2	Y	1					30
							1	9									
08	1364	X	143	-0-	-1221	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					30
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	26	1			4
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2012 - WELL PLUGGED 12/27/12

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WITTER, A. S. "A" WELL #: 2-L RRCID -> 167738 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 208 - 2092

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 07/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF "A" WELL #: 2 RRCID -> 167974 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2029 - 2052

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (MIOCENE 2220) //CONT.// 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WOLF WELL #: 4 RRCID -> 168397 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2017 - 2047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	125	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	954 R	954	-0-	-0-	-0-	121	1	833	2	N	-0-					-0-
03	961 #	954	-0-	-7	-0-	121	1	833	2	N	-0-					-0-
04	1110 #	853	-0-	-257	-0-	111	1	742	2	N	-0-					-0-
05	1147 #	1000	-0-	-147	-0-	146	1	854	2	N	-0-					-0-
06	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	140	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	143	1	1022	2	N	-0-					-0-
08	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	142	1	975	2	N	-0-					-0-
09	1244 R	1244	-0-	-0-	-0-	136	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1594 R	1594	-0-	-0-	-0-	167	1	1427	2	N	-0-					-0-
11	1414 R	1414	-0-	-0-	-0-	156	1	1258	2	N	-0-					-0-
12	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	193	1	1396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAECHELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	58 #	29	-0-	-29	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
03	62 #	29	-0-	-33	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
04	82 R	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
05	107 R	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	2	N	-0-					-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-
08	106 R	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	N	-0-					-0-
09	98 R	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
10	93 #	63	-0-	-30	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
12	93 #	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 148847 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11534 - 11556

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE WELL #: 1-U RRCID -> 151970 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11526 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2324	-0-	-528	-0-	284	1	2020	2	N	18					63
							20	9									
02	2668	X	2198	-0-	-470	-0-	255	1	1929	2	N	13	1	8			75
							14	9									
03	2325	N	1844	-0-	-481	-0-	204	1	1640	2	N	-0-					75
04	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	289	1	2050	2	N	35					110
							39	9									
05	2325	N	2154	-0-	-171	-0-	275	1	1858	2	N	19					129
							21	9									
06	1770	N	771	-0-	-999	-0-	108	1	646	2	N	15					144
							17	9									
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	179	1	1000	2	N	17					161
							19	9									
08	2139	N	1116	-0-	-1023	-0-	164	1	939	2	N	12					173
							13	9									
09	780	N	653	-0-	-127	-0-	95	1	544	2	N	13					186
							14	9									
10	1209	N	781	-0-	-428	-0-	121	1	660	2	N	-0-					186
11	1080	N	850	-0-	-230	-0-	134	1	709	2	N	6					192
							7	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	122	1	626	2	N	4	175	1	1	8	20
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

WITTER, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 153710 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11542 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8552	-0-	-283	-0-	984	1	7478	2	N	82					164
							90	9									
02	8265	X	7935	-0-	-330	-0-	905	1	6930	2	N	91	164	1	4	8	87
							100	9									
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	986	1	7496	2	N	83					170
							91	9									
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	942	1	7434	2	N	115	192	1	1	8	92
							127	9									
05	8556	X	8166	-0-	-390	-0-	915	1	7127	2	N	113	161	1	1	8	43
							124	9									
06	8310	X	7211	-0-	-1099	-0-	773	1	6355	2	N	75	1	8			117
							83	9									
07	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	978	1	8318	2	N	54	1	8			170
							59	9									
08	8649	X	8583	-0-	-66	-0-	935	1	7603	2	N	41	179	1			32
							45	9									
09	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	914	1	7554	2	N	100					132
							110	9									
10	9362	X	9227	-0-	-135	-0-	947	1	8137	2	N	130	188	1	1	8	73
							143	9									
11	9060	X	8120	-0-	-940	-0-	917	1	7112	2	N	83	1	8			155
							91	9									
12	9362	X	8192	-0-	-1170	-0-	960	1	7153	2	N	72	171	1	3	8	53
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 100,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 155937 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11230 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3999	-0-	-806	-0-	444	1	3544	2	N	10					165
							11	9									
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	687	1	6651	2	N	95	179	1	4	8	77
							105	9									
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	798	1	7420	2	N	65	2	8			140
							72	9									
04	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	693	1	6349	2	N	65	2	8			203
							72	9									
05	5270	X	4137	-0-	-1133	-0-	468	1	3650	2	N	17					220
							19	9									
06	5100	X	3546	-0-	-1554	-0-	396	1	3148	2	N	2	154	1			68
							2	9									
07	5270	X	3917	-0-	-1353	-0-	431	1	3473	2	N	12					80
							13	9									
08	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	812	1	7501	2	N	104					184
							114	9									
09	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	841	1	7827	2	N	92	188	1	1	8	87
							101	9									
10	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	817	1	7874	2	N	45	3	8			129
							50	9									
11	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	740	1	6947	2	N	32	1	8			160
							35	9									
12	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	632	1	5251	2	N	32	3	8			189
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 78,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

WITTER, A. S. WELL #: A 1 RRCID -> 157070 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12507 PERF.11291 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	1332	1	10379	2	N	105	176	1	2	8	155
							116	9									
02	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	1157	1	9078	2	N	65					220
							72	9									
03	11718	X	10944	-0-	-774	-0-	1236	1	9629	2	N	72	172	1			120
							79	9									
04	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	1251	1	10119	2	N	92	2	8			210
							101	9									
05	11842	X	11390	-0-	-452	-0-	1279	1	9984	2	N	115	181	1	2	8	142
							127	9									
06	11460	X	9106	-0-	-2354	-0-	977	1	8052	2	N	70	155	1	2	8	55
							77	9									
07	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	1375	1	11717	2	N	99	1	8			153
							109	9									
08	11842	X	11005	-0-	-837	-0-	1194	1	9722	2	N	81	166	1			68
							89	9									
09	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	1280	1	10594	2	N	73	1	8			140
							80	9									
10	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	1255	1	10804	2	N	106	188	1			58
							117	9									
11	11400	X	10814	-0-	-586	-0-	1223	1	9494	2	N	88	2	8			144
							97	9									
12	11780	X	10596	-0-	-1184	-0-	1237	1	9235	2	N	113	174	1	5	8	78
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 134,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
RABEL, H. & KEPLER, J. WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	623 56	1 9	4715	2	N	51	1	8			122
02	4959	X	4946	-0-	-13	-0-	582 45	1 9	4319	2	N	41	4	8			159
03	5580	X	5256	-0-	-324	-0-	631 45	1 9	4580	2	N	41					200
04	5400	X	5079	-0-	-321	-0-	612 45	1 9	4422	2	N	41	2	8			239
05	5580	X	3886	-0-	-1694	-0-	523 39	1 9	3324	2	N	35	178	1	1	8	95
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	581 39	1 9	4803	2	N	35	1	8			129
07	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	617 31	1 9	4778	2	N	28	1	8			156
08	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	629 42	1 9	4685	2	N	38					194
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	613 12	1 9	4487	2	N	11	157	1	1	8	47
10	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	613 37	1 9	5031	2	N	34	1	8			80
11	5340	X	5017	-0-	-323	-0-	606 42	1 9	4369	2	N	38	1	8			117
12	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	680 66	1 9	4399	2	N	60	5	8			172

TOTAL GAS PROD: 61,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

WOLF WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	868 56	1 9	6468	2	N	51	2	8			89
02	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	820 65	1 9	5990	2	N	59	6	8			142
03	7192	X	7117	-0-	-75	-0-	867 65	1 9	6185	2	N	59	172	1	1	8	28
04	7140	X	6855	-0-	-285	-0-	835 76	1 9	5944	2	N	69	3	8			94
05	7378	X	5202	-0-	-2176	-0-	722 56	1 9	4424	2	N	51	1	8			144
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	792 57	1 9	6318	2	N	52	165	1	1	8	30
07	7347	X	7198	-0-	-149	-0-	842 65	1 9	6291	2	N	59	1	8			88
08	7130	X	6967	-0-	-163	-0-	845 54	1 9	6068	2	N	49					137
09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	824 73	1 9	5823	2	N	66	167	1	1	8	35
10	7409	X	7165	-0-	-244	-0-	796 73	1 9	6296	2	N	66	2	8			99
11	7170	X	6424	-0-	-746	-0-	799 66	1 9	5559	2	N	60	2	8			157
12	7192	X	4675	-0-	-2517	-0-	642 31	1 9	4002	2	N	28	159	1	6	8	20

TOTAL GAS PROD: 79,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7139	-0-	-1014	-0-	868	1	6243	2	N	25					204
							28	9									
02	7627	X	6886	-0-	-741	-0-	792	1	6050	2	N	40	190	1	2	8	52
							44	9									
03	8246	X	7425	-0-	-821	-0-	803	1	6542	2	N	73					125
							80	9									
04	7980	X	7205	-0-	-775	-0-	875	1	6275	2	N	50	1	8			174
							55	9									
05	8246	X	6940	-0-	-1306	-0-	883	1	6027	2	N	27	165	1	1	8	35
							30	9									
06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	1073	1	6464	2	N	51	1	8			85
							56	9									
07	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	1141	1	6912	2	N	30					115
							33	9									
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	1121	1	6506	2	N	27					142
							30	9									
09	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	1000	1	6187	2	N	30					172
							33	9									
10	8091	X	6858	-0-	-1233	-0-	1047	1	5746	2	N	59	188	1			43
							65	9									
11	7830	X	7640	-0-	-190	-0-	1130	1	6474	2	N	33	1	8			75
							36	9									
12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	1269	1	7013	2	N	48	1	8			122
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 88,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 493

EVORITT WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2763	-0-	-275	-0-	313	1	2410	2	N	36	3	8			128
							40	9									
02	2842	X	2750	-0-	-92	-0-	311	1	2408	2	N	28	6	8			150
							31	9									
03	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	308	1	2364	2	N	21	1	8			170
							23	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	312	1	2491	2	N	21	4	8			187
							23	9									
05	2945	X	2420	-0-	-525	-0-	277	1	2119	2	N	22	174	1	2	8	33
							24	9									
06	2850	X	1716	-0-	-1134	-0-	188	1	1515	2	N	12	2	8			43
							13	9									
07	2945	X	1398	-0-	-1547	-0-	147	1	1230	2	N	19	1	8			61
							21	9									
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	345	1	2750	2	N	25					86
							28	9									
09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	348	1	2823	2	N	29	2	8			113
							32	9									
10	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	352	1	2772	2	N	29	3	8			139
							32	9									
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	351	1	2669	2	N	27	2	8			164
							30	9									
12	3131	X	3057	-0-	-74	-0-	364	1	2659	2	N	31	157	1	10	8	28
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 32,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEBB WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	8302	-0-	-2083	-0-	906	1	7343	2	N	48	1	8			114
							53	9									
02	9715	X	8084	-0-	-1631	-0-	740	1	7276	2	N	62	4	8			172
							68	9									
03	9703	X	8103	-0-	-1600	-0-	771	1	7279	2	N	48	163	1			57
							53	9									
04	9390	X	7776	-0-	-1614	-0-	749	1	6979	2	N	44	2	8			99
							48	9									
05	9579	X	7976	-0-	-1603	-0-	903	1	7019	2	N	49	1	8			147
							54	9									
06	8370	X	7738	-0-	-632	-0-	865	1	6839	2	N	31	1	8			177
							34	9									
07	8649	X	8454	-0-	-195	-0-	931	1	7472	2	N	46	166	1	1	8	56
							51	9									
08	8091	X	8016	-0-	-75	-0-	778	1	7158	2	N	73					129
							80	9									
09	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	753	1	6977	2	N	39	1	8			167
							43	9									
10	8370	X	7146	-0-	-1224	-0-	713	1	6390	2	N	39	1	8			205
							43	9									
11	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	779	1	7286	2	N	36	1	8			240
							40	9									
12	8370	X	8353	-0-	-17	-0-	894	1	7397	2	N	56	192	1	7	8	97
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 95,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 571

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	313	1	3492	2	N	41	3	8			68
							45	9									
02	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	433	1	3182	2	N	34	7	8			95
							37	9									
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	456	1	3273	2	N	32	2	8			125
							35	9									
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	467	1	3345	2	N	28	119	1	4	8	30
							31	9									
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	681	1	4273	2	N	27	2	8			55
							30	9									
06	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	510	1	4161	2	N	19	2	8			72
							21	9									
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	483	1	3696	2	N	30	2	8			100
							33	9									
08	4991	X	3954	-0-	-1037	-0-	471	1	3462	2	N	19					119
							21	9									
09	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	447	1	3225	2	N	17	1	8			135
							19	9									
10	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	508	1	3832	2	N	26	2	8			159
							29	9									
11	4050	X	3810	-0-	-240	-0-	467	1	3319	2	N	22	2	8			179
							24	9									
12	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	535	1	3413	2	N	47	175	1	9	8	42
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 48,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
MAZAC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161562 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	392	-0-	-1003	-0-	43	1	340	2	N	8	1	8			179
							9	9									
02	1131	N	1033	-0-	-98	-0-	113	1	901	2	N	17	4	8			192
							19	9									
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	112	1	890	2	N	6					198
							7	9									
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	101	1	826	2	N	15	3	8			210
							17	9									
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	127	1	999	2	N	6	2	8			214
							7	9									
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	2	N	7	2	8			219
							8	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	144	1	1235	2	N	3	167	1	1	8	54
							3	9									
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	132	1	1076	2	N	6					60
							7	9									
09	1140	N	553	-0-	-587	-0-	58	1	486	2	N	8	1	8			67
							9	9									
10	1395	N	774	-0-	-621	-0-	84	1	680	2	N	9	1	8			75
							10	9									
11	1170	N	997	-0-	-173	-0-	112	1	875	2	N	9	2	8			82
							10	9									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	115	1	864	2	N	10	5	8			87
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WOLF WELL #: 2 RRCID -> 162737 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	348	1	2489	2	N	16	1	8			130
							18	9									
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	447	1	3396	2	N	31	2	8			159
							34	9									
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	476	1	3861	2	N	26					185
							29	9									
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	426	1	3036	2	N	27	2	8			210
							30	9									
05	3968	X	3837	-0-	-131	-0-	489	1	3317	2	N	28	157	1	1	8	80
							31	9									
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	586	1	3508	2	N	35	1	8			114
							39	9									
07	3968	X	3492	-0-	-476	-0-	517	1	2906	2	N	63	1	8			176
							69	9									
08	3968	X	3363	-0-	-605	-0-	497	1	2866	2	N	-0-					176
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	365	1	2256	2	N	1	1	8			176
							1	9									
10	4278	X	3287	-0-	-991	-0-	507	1	2779	2	N	1	1	8			176
							1	9									
11	4140	X	3172	-0-	-968	-0-	470	1	2689	2	N	12	1	8			187
							13	9									
12	3503	X	2643	-0-	-860	-0-	382	1	2249	2	N	11	4	8			194
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 41,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE -A- WELL #: 2 RRCID -> 162740 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	152	1 3 9	1275	2	N	3					26
02	1508	N	1436	-0-	-72	-0-	128	1 6 9	1302	2	N	5					31
03	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	156	1 8 9	1528	2	N	7					38
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	208	1 83 9	2001	2	N	75	1	8			112
05	1550	N	1157	-0-	-393	-0-	132	1 3 9	1022	2	N	3					115
06	1650	N	1539	-0-	-111	-0-	173	1 2 9	1364	2	N	2					117
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	197	1 9 9	1577	2	N	8					125
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	150	1 2 9	1381	2	N	2					127
09	1530	N	1295	-0-	-235	-0-	126	1 2 9	1167	2	N	2					129
10	1798	N	1205	-0-	-593	-0-	121	1 1 9	1083	2	N	1					130
11	1470	N	1190	-0-	-280	-0-	110	1 50 9	1030	2	N	45					175
12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	140	1	1161	2	N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 17,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

KAECHELE -A- WELL #: 1 RRCID -> 162961 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	363	1 76 9	3010	2	N	69	1	8			130
02	3103	X	2803	-0-	-300	-0-	252	1 20 9	2531	2	N	18	1	8			147
03	3317	X	3003	-0-	-314	-0-	280	1 17 9	2706	2	N	15					162
04	3330	X	3308	-0-	-22	-0-	312	1 29 9	2967	2	N	26	1	8			187
05	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	396	1 9 9	3201	2	N	8	1	8			194
06	3330	X	3287	-0-	-43	-0-	356	1 8 9	2923	2	N	7	175	1	1	8	25
07	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	336	1 33 9	2800	2	N	30					55
08	3596	X	3227	-0-	-369	-0-	304	1 20 9	2903	2	N	18					73
09	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	327	1 31 9	3153	2	N	28	1	8			100
10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	330	1 17 9	3289	2	N	15					115
11	3300	X	2973	-0-	-327	-0-	260	1 14 9	2699	2	N	13	1	8			127
12	3224	X	2987	-0-	-237	-0-	310	1 17 9	2660	2	N	15	2	8			140

TOTAL GAS PROD: 38,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 2 RRCID -> 163590 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	167	1	1225	2	N	6	1	8			192
							7	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	112	1	875	2	N	2	163	1	2	8	29
							2	9									
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	236	1	1968	2	N	38					67
							42	9									
04	1320	N	374	-0-	-946	-0-	45	1	327	2	N	2	1	8			68
							2	9									
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	3					71
							3	9									
06	1320	N	58	-0-	-1262	-0-	8	1	50	2	N	-0-					71
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	N	-0-					71
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	2					73
							2	9									
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7					80
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	9	1	8			88
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					88
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	38	1	210	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 5,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

WOLF WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	574	1	4065	2	N	18	3	8			114
							20	9									
02	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	535	1	4024	2	N	20	7	8			127
							22	9									
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	540	1	4334	2	N	24	2	8			149
							26	9									
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	581	1	4098	2	N	29	3	8			175
							32	9									
05	4805	X	4593	-0-	-212	-0-	594	1	3966	2	N	30	3	8			202
							33	9									
06	4650	X	2959	-0-	-1691	-0-	424	1	2496	2	N	35	166	1	3	8	68
							39	9									
07	4805	X	3032	-0-	-1773	-0-	461	1	2550	2	N	19	2	8			85
							21	9									
08	4805	X	3001	-0-	-1804	-0-	447	1	2537	2	N	15					100
							17	9									
09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	469	1	3002	2	N	16	1	8			115
							18	9									
10	4588	X	3510	-0-	-1078	-0-	522	1	2968	2	N	18	3	8			130
							20	9									
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	554	1	3288	2	N	15	3	8			142
							17	9									
12	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	581	1	3325	2	N	23	10	8			155
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 47,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

CHESTERVILLE, N. (PACK) //CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3245	-0-	-661	-0-	392 1 58 9	2795 2	N	53			153
02	3422 X	2860	-0-	-562	-0-	331 1 22 9	2507 2	N	20	1 8		172
03	3658 X	3177	-0-	-481	-0-	345 1 43 9	2789 2	N	39	178 1		33
04	3480 X	3138	-0-	-342	-0-	380 1 55 9	2703 2	N	50	1 8		82
05	3317 X	3136	-0-	-181	-0-	385 1 25 9	2726 2	N	23	1 8		104
06	3150 X	2847	-0-	-303	-0-	389 1 34 9	2424 2	N	31	1 8		134
07	3162 X	2471	-0-	-691	-0-	357 1 25 9	2089 2	N	23			157
08	3255 X	2600	-0-	-655	-0-	368 1 22 9	2210 2	N	20			177
09	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	448 1 33 9	2742 2	N	30	180 1		27
10	3131 X	3018	-0-	-113	-0-	464 1 35 9	2519 2	N	32	1 8		58
11	2850 X	2065	-0-	-785	-0-	307 1 15 9	1743 2	N	14			72
12	2604 X	1922	-0-	-682	-0-	294 1 22 9	1606 2	N	20	2 8		90

TOTAL GAS PROD: 33,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

KAECHELE WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7409 X	7281	-0-	-128	-0-	792 1 65 9	6424 2	N	59	3 8		209
02	6931 X	6407	-0-	-524	-0-	583 1 80 9	5744 2	N	73	174 1	1 8	107
03	7502 X	6967	-0-	-535	-0-	661 1 62 9	6244 2	N	56	1 8		162
04	7260 X	6673	-0-	-587	-0-	642 1 50 9	5981 2	N	45	3 8		204
05	7502 X	6765	-0-	-737	-0-	769 1 24 9	5972 2	N	22	166 1		60
06	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	791 1 47 9	6243 2	N	43	3 1		100
07	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	774 1 54 9	6203 2	N	49	1 8		148
08	6975 X	6000	-0-	-975	-0-	586 1 35 9	5379 2	N	32			180
09	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	522 1 33 9	4839 2	N	30	1 8		209
10	7285 X	6925	-0-	-360	-0-	690 1 64 9	6171 2	N	58	164 1	3 8	100
11	7050 X	6472	-0-	-578	-0-	618 1 40 9	5814 2	N	36	2 8		134
12	7037 X	6607	-0-	-430	-0-	701 1 70 9	5836 2	N	64	10 8		188

TOTAL GAS PROD: 79,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 567

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9000) 17552 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
GILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 263335 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9180 - 9182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200) 17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
ANDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280

01	5932 R	5932	-0-	-0-	-0-	198	1	5642	3	N	84					277
						92	9									
02	4575 R	4575	-0-	-0-	-0-	152	1	4356	3	N	61	182	1			156
						67	9									
03	5983 #	5520	-0-	-463	-0-	198	1	5239	3	N	75					231
						83	9									
04	5790 #	3046	-0-	-2744	-0-	111	1	2888	3	N	43					274
						47	9									
05	5921 #	1886	-0-	-4035	-0-	75	1	1789	3	N	20					294
						22	9									
06	5730 #	2465	-0-	-3265	-0-	77	1	2364	3	N	22					316
						24	9									
07	5518 #	241	-0-	-5277	-0-	7	1	230	3	N	4					320
						4	9									
08	5518 #	4667	-0-	-851	-0-	153	1	4475	3	N	35	179	1			176
						39	9									
09	5534 R	5534	-0-	-0-	-0-	192	1	5270	3	N	65					241
						72	9									
10	2542 #	2206	-0-	-336	-0-	74	1	2099	3	N	30					271
						33	9									
11	5572 R	5572	-0-	-0-	-0-	180	1	5313	3	N	72	182	1			161
						79	9									
12	4681 #	2209	-0-	-2472	-0-	68	1	2108	3	N	30					191
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 43,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 7) 17552 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 216404 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6921 - 6924

01	2015 #	1251	-0-	-764	-0-	1251	2			N	-0-					45
02	1421 #	949	-0-	-472	-0-	949	2			N	-0-					45
03	1519 #	936	-0-	-583	-0-	933	2	3	9	N	3					48
04	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					48
05	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					48
06	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					48
07	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					48
08	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					48
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6300) 17552 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 221755 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5942 - 6006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681 #	3098	-0-	-1583	-0-	3089	2	9	9	N	8					216
02	3857 #	935	-0-	-2922	-0-	935	2			N	-0-	216	1			-0-
03	3968 #	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
04	3540 #	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
05	228 #	-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2012 - PLUGGED 05/03/12

TOTAL GAS PROD: 4,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHESTERVILLE, NORTH (YEGUA 6400) 17552 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
ANDERSON, B. D. WELL #: 1BD RRCID -> 164121 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 5978 - 5985

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	57	1	1	8	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROYLES WELL #: 1 RRCID -> 198312 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 4581 - 4632

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (3600) 17552 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
WITTER, A. S. "A" WELL #: 2-U RRCID -> 167736 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3526 - 3530

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2012 - PLUGGED 07/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, N. (3600) //CONT.// 17552 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
WEBB WELL #: 3 RRCID -> 182026 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3453 - 3456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2012 - PLUGGED 07/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRANZ TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183694 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3689 - 3691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2012 - PLUGGED 07/26/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC 106509
GORDON, TULANE WELL #: 1 RRCID -> 186602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3312 - 3367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LTS OIL & GAS A 511734
KAECHELE, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 173908 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4232 - 4233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHESTERVILLE, SE. (4000 SD) //CONT.// 17560 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MANTLE OIL & GAS, LLC 524903
SAN BERNARD WELL #: 1 RRCID -> 203388 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 4222 - 4224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHIEF COLABE (WILCOX) 17676 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 204034 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8516 - 8518

01	21390 #	659	-0-	-20731	-0-	647	2	12	9	N	11			140
02	20010 #	860	-0-	-19150	-0-	846	2	14	9	N	13			153
03	DLQ G-10	2377	-0-	2377	2377	2331	2	46	9	N	42			195
04	DLQ G-10	3003	-0-	3003	5380	2961	2	42	9	N	38			233
05	DLQ G-10	2634	-0-	2634	8014	2595	2	39	9	N	35	190	1	78
06	10188	2912	-0-	-7276	738	2865	2	47	9	N	43			121
07	3503	2765	-0-	-738	-0-	2715	2	50	9	N	45			166
08	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	993	2	47	9	N	43			209
09	3000 #	1738	-0-	-1262	-0-	1673	2	65	9	N	59	182	1	86
10	3007 #	1292	-0-	-1715	-0-	1224	2	68	9	N	62			148
11	2910 #	1138	-0-	-1772	-0-	1094	2	44	9	N	40			188
12	2759 #	2350	-0-	-409	-0-	2349	2	1	9	N	1			189

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: 22,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

GALLOWAY ENERGY CO. 293303
CAMDEN TIMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 117436 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 8830 - 8847

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA (VICKSBURG) 17798 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
WALTER CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186632 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8960 - 8967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2012 - PLUGGED 06/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA (YEGUA CONS.) 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BOWER, JONES WELL #: 1 RRCID -> 197048 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 14128 PERF.12993 - 13161

01	20491 X	20125	-0-	-366	-0-	310	1	18779	2	N	942	790	1	12	8	391
						1036	9									
02	19169 X	18190	-0-	-979	-0-	290	1	16722	2	N	1071	986	1	22	8	454
						1178	9									
03	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	310	1	18123	2	N	724	774	1	30	8	374
						796	9									
04	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	299	1	17403	2	N	861	771	1	45	8	419
						947	9									
05	20189 X	20189	-0-	-0-	-0-	309	1	18804	2	N	978	1132	1	18	8	247
						1076	9									
06	20292 X	20292	-0-	-0-	-0-	300	1	18940	2	N	956	748	1	31	8	424
						1052	9									
07	18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	309	1	17628	2	N	873	759	1			538
						960	9									
08	18681 X	18681	-0-	-0-	-0-	303	1	17263	2	N	1014	1121	1			431
						1115	9									
09	18540 X	17894	-0-	-646	-0-	299	1	16843	2	N	684	781	1	13	8	321
						752	9									
10	20683 X	20683	-0-	-0-	-0-	309	1	19141	2	N	1121	1106	1	5	8	331
						1233	9									
11	18734 X	18734	-0-	-0-	-0-	293	1	17645	2	N	724	729	1	24	8	302
						796	9									
12	20127 X	20127	-0-	-0-	-0-	310	1	18743	2	N	976	932	1	34	8	312
						1074	9									

TOTAL GAS PROD: 231,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,924

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
WALTER COMPANY "D" WELL #: 1ST RRCID -> 221521 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12960 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	36300	X	36300	-0-	-0-	-0-	298	1	33135	2	N	2606	1905	1			701
							2867	9									
06	36142	X	36142	-0-	-0-	-0-	300	1	33896	2	N	1769	2092	1	1	8	377
							1946	9									
07	38850	X	38850	-0-	-0-	-0-	310	1	35629	2	N	2646	2265	1			758
							2911	9									
08	41200	X	41200	-0-	-0-	-0-	310	1	38705	2	N	1986	2087	1	1	8	656
							2185	9									
09	38686	X	38686	-0-	-0-	-0-	300	1	35814	2	N	2338	2292	1	1	8	701
							2572	9									
10	42594	X	39852	-0-	-2742	-0-	310	1	36942	2	N	2364	2516	1			549
							2600	9									
11	41220	X	38231	-0-	-2989	-0-	300	1	35432	2	N	2272	2480	1	2	8	339
							2499	9									
12	42594	X	40697	-0-	-1897	-0-	310	1	37255	2	N	2847	2534	1	2	8	650
							3132	9									

TOTAL GAS PROD: 309,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,828

WALTER COMPANY "C" ST WELL #: 1ST RRCID -> 222123 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13539 - 13748

01	4867	X	2708	-0-	-2159	-0-	147	1	2459	2	N	93	10	2			297
							102	9									
02	4553	X	2728	-0-	-1825	-0-	157	1	2441	2	N	118	192	1	21	8	202
							130	9									
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					202
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					202
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					202
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					202
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					202
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BEAVERS WELL #: 1ST RRCID -> 230527 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.14217 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	169 681	1 9	4760	2	N	619	579	1			329
02	4843	X	4257	-0-	-586	-0-	171 514	1 9	3572	2	N	467	587	1			209
03	5177	X	1832	-0-	-3345	-0-	93 154	1 9	1585	2	N	140	194	1			155
04	5430	X	4319	-0-	-1111	-0-	124 635	1 9	3560	2	N	577	392	1	1	8	339
05	5611	X	2548	-0-	-3063	-0-	101 349	1 9	2098	2	N	317	387	1			269
06	5430	X	589	-0-	-4841	-0-	20 168	1 9	401	2	N	153	190	1			232
07	4557	X	700	-0-	-3857	-0-	35 241	1 9	424	2	N	219	189	1			262
08	4464	X	479	-0-	-3985	-0-	25 56	1 9	398	2	N	51	179	1			134
09	4320	X	1212	-0-	-3108	-0-	195 83	1 9	934	2	N	75					209
10	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					209
11	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	263 717	1 9	3622	2	N	652	582	1			279
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	272 626	1 9	3297	2	N	569	589	1			259

TOTAL GAS PROD: 30,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,839

EDSON REALTY COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 230860 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12770 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1857	-0-	-1212	-0-	124 431	1 9	1302	2	N	392	394	1	1	8	264
02	2871	X	1559	-0-	-1312	-0-	107 283	1 9	1169	2	N	257	386	1	1	8	134
03	2356	X	1496	-0-	-860	-0-	124 347	1 9	1025	2	N	315	194	1	1	8	254
04	2130	X	630	-0-	-1500	-0-	55 127	1 9	448	2	N	115	195	1			174
05	2201	X	1973	-0-	-228	-0-	128 417	1 9	1428	2	N	379	375	1	1	8	177
06	1800	X	915	-0-	-885	-0-	120 83	1 9	712	2	N	75	1	8			251
07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					251
08	2170	X	494	-0-	-1676	-0-	35	1	459	2	N	-0-					251
09	1920	X	1735	-0-	-185	-0-	48 756	1 9	931	2	N	687	749	1			189
10	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	128	190	1			127
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					127
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 10,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,348

CHINA (YEGUA CONS.) //CONT.// 17798 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BEAVERS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 246612 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16697 PERF.15620 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32922	X	24901	-0-	-8021	-0-	309 1245	1 9	23347	2	N	1132	980	1	1	8	438
02	27898	X	20885	-0-	-7013	-0-	271 638	1 9	19976	2	N	580	739	1	2	8	277
03	27404	X	21862	-0-	-5542	-0-	309 895	1 9	20658	2	N	814	574	1	3	8	514
04	26520	X	20318	-0-	-6202	-0-	299 1004	1 9	19015	2	N	913	913	1	3	8	511
05	26691	X	19846	-0-	-6845	-0-	309 850	1 9	18687	2	N	773	764	1	1	8	519
06	24090	X	19250	-0-	-4840	-0-	190 271	1 9	18789	2	N	246	764	1	1	8	-0-
07	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
08	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					N	-0-					-0-
09	20310	X	-0-	-0-	-20310	-0-					N	-0-					-0-
10	20305	X	-0-	-0-	-20305	-0-					N	-0-					-0-
11	19650	X	-0-	-0-	-19650	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,458

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ROSS, LEGER WELL #: 1 RRCID -> 154116 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12740 - 12893

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2) //CONT.// 17817 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
CHINA TOWNSITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163503 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 14290 PERF.12858 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399 X	15672	-0-	-727	-0-	310	1	15076	2	N	260	45	8			297
						286	9									
02	15341 X	14303	-0-	-1038	-0-	290	1	13696	2	N	288	197	1	81	8	307
						317	9									
03	16585 X	15143	-0-	-1442	-0-	299	1	14423	2	N	383	387	1	103	8	200
						421	9									
04	16502 X	16502	-0-	-0-	-0-	299	1	15705	2	N	453	189	1	170	8	294
						498	9									
05	16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	309	1	15913	2	N	339	373	1	60	8	200
						373	9									
06	16462 X	16462	-0-	-0-	-0-	300	1	15766	2	N	360	194	1	104	8	262
						396	9									
07	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	310	1	16213	2	N	331	374	1			219
						364	9									
08	16585 X	16380	-0-	-205	-0-	310	1	15723	2	N	315	187	1			347
						347	9									
09	16470 X	14477	-0-	-1993	-0-	271	1	13825	2	N	346	381	1	46	8	266
						381	9									
10	17019 X	11154	-0-	-5865	-0-	102	1	10822	2	N	209	197	1	12	8	266
						230	9									
11	16470 X	14943	-0-	-1527	-0-	298	1	14349	2	N	269	191	1	78	8	266
						296	9									
12	16895 X	15543	-0-	-1352	-0-	310	1	14929	2	N	276	104	8			438
						304	9									

TOTAL GAS PROD: 184,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,829

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER-STOVALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168196 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7770 - 7816

01	4340 X	587	-0-	-3753	-0-	185	1	398	2	N	4	177	1			17
						4	9									
02	4060 X	1288	-0-	-2772	-0-	102	1	1147	2	N	35					52
						39	9									
03	4154 X	2421	-0-	-1733	-0-	181	1	2240	2	N	-0-					52
04	3780 X	2485	-0-	-1295	-0-	187	1	2298	2	N	-0-					52
05	3565 X	2432	-0-	-1133	-0-	181	1	2129	2	N	111					163
						122	9									
06	2340 X	2238	-0-	-102	-0-	158	1	2039	2	N	37					200
						41	9									
07	2573 X	1633	-0-	-940	-0-	123	1	1475	2	N	32					232
						35	9									
08	2573 X	2525	-0-	-48	-0-	208	1	2276	2	N	37					269
						41	9									
09	2490 X	2038	-0-	-452	-0-	186	1	1838	2	N	13					282
						14	9									
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	198	1	2265	2	N	27					309
						30	9									
11	2430 X	2353	-0-	-77	-0-	204	1	2145	2	N	4	179	1			134
						4	9									
12	2511 X	2246	-0-	-265	-0-	179	1	2033	2	N	31					165
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 24,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

CHITLAND CREEK (YEGUA 7770) //CONT.// 17857 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ZBORIL, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 170308 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7748 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	407	1	1043	2	N	59	182	1			69
							65	9									
02	1421	N	1228	-0-	-193	-0-	329	1	845	2	N	49					118
							54	9									
03	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	367	1	960	2	N	57					175
							63	9									
04	1470	N	1461	-0-	-9	-0-	347	1	1045	2	N	63	173	1			65
							69	9									
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	327	1	1088	2	N	45					110
							50	9									
06	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	197	1	634	2	N	239	174	1			175
							263	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	329	1	1144	2	N	51	177	1			49
							56	9									
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	385	1	1085	2	N	46					95
							51	9									
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	353	1	947	2	N	44					139
							48	9									
10	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	286	1	1160	2	N	36					175
							40	9									
11	1470	N	1154	-0-	-316	-0-	193	1	925	2	N	33					208
							36	9									
12	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	222	1	1048	2	N	-0-	177	1			31

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 722

CHOCOLATE BAYOU 17915 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I.P WELL #: 2X RRCID -> 199569 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF. 4400 - 4460

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA) 17915 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 4-U RRCID -> 155623 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11319 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P.-KANDELLY WELL #: 1 RRCID -> 171305 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 12117 PERF.11462 - 11465

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 3 RRCID -> 152689 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11361 - 11378

01	3937	X	1085	-0-	-2852	-0-	1057	2	28	9	N	25					133
02	3683	X	2476	-0-	-1207	-0-	2415	2	61	9	N	55					188
03	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3014	2	43	9	N	39	173	1			54
04	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2832	2	111	9	N	101					155
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3213	2	39	9	N	35	169	1			21
06	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3153	2	76	9	N	69					90
07	3100	X	2434	-0-	-666	-0-	2388	2	46	9	N	42					132
08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3573	2	37	9	N	34					166
09	3240	X	2042	-0-	-1198	-0-	2013	2	29	9	N	26					192
10	3348	X	1669	-0-	-1679	-0-	1604	2	65	9	N	59	176	1			75
11	3480	X	609	-0-	-2871	-0-	591	2	18	9	N	16					91
12	3596	X	608	-0-	-2988	-0-	563	2	45	9	N	41					132

TOTAL GAS PROD: 27,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
HOUSTON "CC" WELL #: 1 RRCID -> 155416 COMPL. DATE 11/03/1998 TOTAL DEPTH 17712 PERF.15806 - 15838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	104	-0-	-82	-0-	20	2	84	9	N	76	190	1			51
02	116	X	24	-0-	-92	-0-	20	2	4	9	N	4					55
03	124	X	47	-0-	-77	-0-	40	2	7	9	N	6					61
04	90	X	24	-0-	-66	-0-	20	2	4	9	N	4					65
05	93	X	23	-0-	-70	-0-	20	2	3	9	N	3					68
06	90	X	23	-0-	-67	-0-	20	2	3	9	N	3					71
07	62	X	24	-0-	-38	-0-	20	2	4	9	N	4					75
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					78
09	30	X	24	-0-	-6	-0-	21	2	3	9	N	3					81
10	34	X	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					85
11	30	X	23	-0-	-7	-0-	20	2	3	9	N	3					88
12	65	X	65	-0-	-0-	-0-	56	2	9	9	N	8					96

TOTAL GAS PROD: 415 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

FARMS, I. P. WELL #: 4-L RRCID -> 155624 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 11862 PERF.11481 - 11484

01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 157295 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11284 - 11304

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 166128 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11158 - 11172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 X	12	-0-	-112	-0-	9	2	3	9	N	3					155
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					N	2					157
03	124 X	68	-0-	-56	-0-	61	2	7	9	N	6					163
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					165
05	12 X	12	-0-	-0-	-0-	9	2	3	9	N	3					168
06	60 X	43	-0-	-17	-0-	41	2	2	9	N	2					170
07	62 X	16	-0-	-46	-0-	14	2	2	9	N	2					172
08	62 X	25	-0-	-37	-0-	23	2	2	9	N	2					174
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	9	N	25	181	1			18
10	31 X	9	-0-	-22	-0-	7	2	2	9	N	2					20
11	30 X	26	-0-	-4	-0-	22	2	4	9	N	4					24
12	31 X	10	-0-	-21	-0-	8	2	2	9	N	2					26

TOTAL GAS PROD: 256 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
AL (ALLEN) WELL #: 1 RRCID -> 005596 COMPL. DATE 02/00/1945 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11313 - 11398

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. UNIT A WELL #: 9X RRCID -> 163888 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 15198 PERF.12462 - 12481

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
FARMS, I. P. WELL #: 1 X RRCID -> 264014 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12202 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	12927	-0-	-2356	-0-	775	1	11389	2	N	694	490	1			204
							763	9									
02	14297	X	10821	-0-	-3476	-0-	725	1	9357	2	N	672	659	1			217
							739	9									
03	15283	X	9978	-0-	-5305	-0-	818	1	8684	2	N	433	364	1			286
							476	9									
04	14790	X	11950	-0-	-2840	-0-	944	1	10752	2	N	231	378	1			139
							254	9									
05	15283	X	6914	-0-	-8369	-0-	1067	1	5572	2	N	250	188	1			201
							275	9									
06	14790	X	5846	-0-	-8944	-0-	1012	1	4559	2	N	250	380	1			71
							275	9									
07	15283	X	4389	-0-	-10894	-0-	1241	1	2972	2	N	160	169	1			62
							176	9									
08	12338	X	2463	-0-	-9875	-0-	1316	1	1013	2	N	122	171	1			13
							134	9									
09	11940	X	1809	-0-	-10131	-0-	1258	1	439	2	N	102					115
							112	9									
10	6913	X	2194	-0-	-4719	-0-	1061	1	1060	2	N	66	167	1			14
							73	9									
11	5850	X	1744	-0-	-4106	-0-	1086	1	614	2	N	40					54
							44	9									
12	4402	X	1554	-0-	-2848	-0-	853	1	563	2	N	125	166	1			13
							138	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/13/2013

TOTAL GAS PROD: 72,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,145

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COZBY WELL #: 5U RRCID -> 136387 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12124 - 12228

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/03/2012 - WORKOVER

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
GEWIL WELL #: 4 RRCID -> 137749 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 15013 PERF.12183 - 12210

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU) //CONT.// 17915 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
I. P. FARMS G UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 138759 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 15622 PERF.12178 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	67	2	78	9	Y	71					258
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	200	1			75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					135
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					140
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2013

TOTAL GAS PROD: 145 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

I. P. FARMS G UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173121 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12886 - 12964

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 182034 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13006 - 13029

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY) 17915 085 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 L RRCID -> 210889 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11203 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2588	2	24	9	N	22					231
02	5017 X	3048	-0-	-1969	-0-	2992	2	56	9	N	51	182	1			100
03	5301 X	3235	-0-	-2066	-0-	3216	2	19	9	N	17					117
04	5130 X	4243	-0-	-887	-0-	4188	2	55	9	N	50					167
05	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	5010	2	19	9	N	17					184
06	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5197	2	14	9	N	13					197
07	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5119	2	8	9	N	7					204
08	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4912	2	36	9	N	33					237
09	4230 X	3444	-0-	-786	-0-	3416	2	28	9	N	25					262
10	5115 X	3253	-0-	-1862	-0-	3253	2			N	-0-					262
11	5220 X	2880	-0-	-2340	-0-	2880	2			N	-0-					262
12	5115 X	2061	-0-	-3054	-0-	2020	2	41	9	N	37					299

TOTAL GAS PROD: 45,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 6 RRCID -> 141008 COMPL. DATE 02/27/1992 TOTAL DEPTH 14085 PERF.12374 - 12414

01	2666 N	2462	-0-	-204	-0-	1921	2	541	9	N	492	525	1			260
02	2378 N	-0-	-0-	-2378	-0-					N	-0-					260
03	274 N	274	-0-	-0-	-0-	171	2	103	9	N	94	177	1			177
04	2370 N	1690	-0-	-680	-0-	1277	2	413	9	N	375	357	1			195
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	665	2	223	9	N	203	186	1			212
06	300 N	162	-0-	-138	-0-	8	2	154	9	N	140	189	1			163
07	1674 N	26	-0-	-1648	-0-	4	2	22	9	N	20					183
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	32					215
09	3000 N	5098	-0-	2098	2098	3889	2	1209	9	N	1099	734	1			580
10	3100 N	4761	-0-	1661	3759	1165	1	2685	2	N	828	717	1			691
						911	9									
11	3000 N	4003	-0-	1003	4762	1297	1	2082	2	N	567	882	1			376
						624	9									
12	7461 X	2699	-0-	-4762	-0-	1228	1	886	2	N	532	562	1			346
						585	9									

TOTAL GAS PROD: 22,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,382

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A.M. GAS UNIT O/A WELL #: 19 RRCID -> 071989 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 11333 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) //CONT.// 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
WIETING, A. M. WELL #: 24 RRCID -> 156558 COMPL. DATE 12/03/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF.10688 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING, A. M. WELL #: 27 RRCID -> 184074 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10857 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 267572 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 14253 PERF.10830 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	18508	-0-	18508	18508	1490	1	16405	2	N	413	26	1			387
						159	4	454	9							
08	19125	34345	-0-	15220	33728	1849	1	32019	2	N	407	176	1			618
						29	4	448	9							
09	22950	4669	-0-	-18281	15447	1025	1	3538	2	N	85	460	1			243
						12	4	94	9							
10	23715	4690	-0-	-19025	-0-	1166	1	3496	2	N	19					262
						7	4	21	9							
11	22950	4647	-0-	-18303	-0-	1169	1	3478	2	N	-0-					262
12	23715	3131	-0-	-20584	-0-	1094	1	2036	2	N	1					263
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 69,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 925

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD) //CONT.// 17915 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GEWIL WELL #: 1 C RRCID -> 005547 COMPL. DATE 05/15/1948 TOTAL DEPTH 11548 PERF.10840 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN) 17915 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
BANFIELD WELL #: 2 RRCID -> 148358 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 3990 - 4000

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS "M" WELL #: 2 RRCID -> 145913 COMPL. DATE 09/22/1991 TOTAL DEPTH 18077 PERF.10962 - 11311

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 1 RRCID -> 175826 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11194 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					57
02	58	X	34	-0-	-24	-0-	34	2			N	-0-					57
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					57
04	60	X	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					57
05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					57
06	60	X	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					57
07	62	X	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					57
08	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					57
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					57
10	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					57
11	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					57
12	62	X	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I.P. FARMS WELL #: 2 U RRCID -> 211440 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10909 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
BANFIELD WELL #: 4 RRCID -> 181482 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 13110 PERF.12188 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P) //CONT.// 17915 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC //CONT.// 945929
ANGLE WELL #: 5 RRCID -> 184757 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13126 PERF.12104 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	124	1	69	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CHOCOLATE BAYOU (FRIO UPPER) 17915 312 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GU O/A WELL #: 23 RRCID -> 125603 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8773 - 8778

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2012 - PLUGGED 06/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 17 RRCID -> 157758 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 8760 - 8767

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2012 - PLUGGED 05/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
IP FARMS (M) WELL #: 3 RRCID -> 153668 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8922 - 8924

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 162719 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, R. K. "B" WELL #: 204 RRCID -> 182397 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, R. K. "B" NCT-1 WELL #: 8 RRCID -> 186379 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 177620 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9629 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COZBY WELL #: 1 RRCID -> 251302 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757

01	3689 X	1200	-0-	-2489	-0-	1189	2	11	9	N	10					86
02	3248 X	1699	-0-	-1549	-0-	1682	2	17	9	N	15					101
03	3472 X	2492	-0-	-980	-0-	2444	2	48	9	N	44					145
04	3360 X	2616	-0-	-744	-0-	2577	2	39	9	N	35					180
05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3015	2	30	9	N	27					207
06	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2866	2	33	9	N	30	169	1			68
07	2728 X	1891	-0-	-837	-0-	1861	2	30	9	N	27					95
08	3038 X	2308	-0-	-730	-0-	2280	2	28	9	N	25					120
09	2940 X	1588	-0-	-1352	-0-	1555	2	33	9	N	30					150
10	3038 X	1449	-0-	-1589	-0-	1418	2	31	9	N	28					178
11	2910 X	1159	-0-	-1751	-0-	1124	2	35	9	N	32					210
12	2294 X	987	-0-	-1307	-0-	935	2	52	9	N	47	192	1			65

TOTAL GAS PROD: 23,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
BANFIELD WELL #: 1 RRCID -> 176607 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9794

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP) //CONT.// 17915 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC 875196
HOUSTON FARMS DEV. WELL #: 1 RRCID -> 176623 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9608 - 9622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909 X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					166
02	278 X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	137	1			29
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					29
04	2070 X	13	-0-	-2057	-0-	13	2			N	-0-					29
05	1302 X	15	-0-	-1287	-0-	15	2			N	-0-					29
06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					29
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					29
08	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					29
09	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	6			-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
12	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z) 17915 442 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
COZBY WELL #: 4 RRCID -> 169068 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10153 - 10163

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3136					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	3136					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 1X RRCID -> 143862 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13744 - 13754

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			27
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			4
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/24/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (IP) //CONT.// 17915 454 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
FARMS, I. P. WELL #: 5X RRCID -> 155093 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 18800 PERF.14365 - 14479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FARMS, I. P. WELL #: 3X RRCID -> 181700 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12231 - 12238

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA) 17915 457 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
FARMS, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 155697 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11444 - 11454

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.) 17915 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 6 RRCID -> 249165 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10692 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					53
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					60
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3					63
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	10	2	3	9	N	3					66
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	N	4					70
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					73
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	3					76
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					76
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	2					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					80

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

XOG RESOURCES, LLC 945929
OLD WELL #: 5 RRCID -> 265559 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		41215	-0-	41215	41215	39663	2	1552	9	N	1411	1288	1			123
05	0		58360	-0-	58360	99575	55981	2	2379	9	N	2163	1971	1			315
06	76380		53564	-0-	-22816	76759	51552	2	2012	9	N	1829	1797	1			347
07	124620		54137	-0-	-70483	6276	52298	2	1839	9	N	1672	1665	1			354
08	124620		54848	-0-	-69772	-0-	53119	2	1729	9	N	1572	1600	1			326
09	120600		54683	-0-	-65917	-0-	9213	1	43987	2	N	1348	1478	1			196
							1483	9									
10	124620		43987	-0-	-80633	-0-	5002	1	37632	2	N	1230	1121	1			305
							1353	9									
11	120600		26111	-0-	-94489	-0-	1833	1	23281	2	N	906	858	1			353
							997	9									
12	124620		26667	-0-	-97953	-0-	1184	1	24659	2	N	749	740	1			362
							824	9									

TOTAL GAS PROD: 413,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,880

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GEWIL WELL #: 1 T RRCID -> 005567 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11264 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					43
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					46
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHOCOLATE BAYOU (WIETING UP.) //CONT.// 17915 598 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FARMS, I. P. WELL #: 1 F RRCID -> 145816 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG RESOURCES, LLC 945929
HOUSTON -G- WELL #: 1 RRCID -> 037607 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 2550 - 6070

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (2,650) 17915 601 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
KRESLING WELL #: 2W RRCID -> 230770 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 2590 - 2730

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (9060) 17915 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
A.M. WIETING WELL #: 30 RRCID -> 253842 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8756 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25676 01/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (11050) 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 5 RRCID -> 228848 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825

01	41490 X	41490	-0-	-0-	-0-	36697	2	4793	9	N	4357	4360	1			445
02	37418 X	37418	-0-	-0-	-0-	33109	2	4309	9	N	3917	3967	1			395
03	40341 X	40341	-0-	-0-	-0-	35630	2	4711	9	N	4283	4273	1			405
04	38721 X	38721	-0-	-0-	-0-	34149	2	4572	9	N	4156	4096	1			465
05	39695 X	39695	-0-	-0-	-0-	35007	2	4688	9	N	4262	4524	1			203
06	39010 X	39010	-0-	-0-	-0-	34361	2	4649	9	N	4226	3992	1			437
07	40197 X	40197	-0-	-0-	-0-	35414	2	4783	9	N	4348	4280	1			505
08	41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	36299	2	4880	9	N	4436	4628	1			313
09	40405 X	40405	-0-	-0-	-0-	35664	2	4741	9	N	4310	4395	1			228
10	42006 X	42006	-0-	-0-	-0-	37039	2	4967	9	N	4515	4495	1			248
11	40721 X	40721	-0-	-0-	-0-	35840	2	4881	9	N	4437	4273	1			412
12	41344 X	41344	-0-	-0-	-0-	36267	2	5077	9	N	4615	4684	1			343

TOTAL GAS PROD: 482,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,862

BLACK STONE IVORY EE WELL #: 1 RRCID -> 256336 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394

01	3844 X	2607	-0-	-1237	-0-	2442	2	165	9	N	150	185	1			61
02	3509 X	2468	-0-	-1041	-0-	2392	2	76	9	N	69					130
03	3534 X	2535	-0-	-999	-0-	2445	2	90	9	N	82					212
04	3030 X	2105	-0-	-925	-0-	1903	2	202	9	N	184	186	1			210
05	2635 X	1878	-0-	-757	-0-	1775	2	103	9	N	94	184	1			120
06	2550 X	1895	-0-	-655	-0-	1768	2	127	9	N	115					235
07	2635 X	1704	-0-	-931	-0-	1607	2	97	9	N	88	193	1			130
08	2542 X	1564	-0-	-978	-0-	1502	2	62	9	N	56					186
09	2100 X	1447	-0-	-653	-0-	1348	2	99	9	N	90	171	1			105
10	1953 X	1473	-0-	-480	-0-	1421	2	52	9	N	47					152
11	1890 X	1402	-0-	-488	-0-	1308	2	94	9	N	85	172	1			65
12	1705 X	1036	-0-	-669	-0-	968	2	68	9	N	62					127

TOTAL GAS PROD: 22,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DUNE OPERATING COMPANY 232883
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 14171 PERF.11931 - 11938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284 X	3801	-0-	-7483	-0-	39	1	3762	2	Y	-0-					-0-
02	10556 X	2324	-0-	-8232	-0-	36	1	2278	2	Y	9	7	1			2
						10	9									
03	9610 X	3716	-0-	-5894	-0-	68	1	3648	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	9300 X	3638	-0-	-5662	-0-	73	1	3565	2	Y	-0-					-0-
05	3813 X	2713	-0-	-1100	-0-	86	1	2616	2	Y	-0-					-0-
						11	4									
06	3690 X	1594	-0-	-2096	-0-	18	1	1576	2	Y	-0-					-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12278 - 12292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249147 X	197103	-0-	-52044	-0-	1162	1	177208	2	N	17030	17218	1			425
						18733	9									
02	233073 X	134224	-0-	-98849	-0-	1454	1	120297	2	N	11334	11017	1			742
						6	4	12467	9							
03	248200 X	248200	-0-	-0-	-0-	2063	1	223732	2	N	20368	20422	1			688
						22405	9									
04	234870 X	219004	-0-	-15866	-0-	1487	1	198378	2	N	17399	17284	1			803
						19139	9									
05	242699 X	195514	-0-	-47185	-0-	1058	1	177952	2	N	14885	14554	1			1134
						130	4	16374	9							
06	234870 X	159118	-0-	-75752	-0-	738	1	145096	2	N	12063	12232	1			965
						15	4	13269	9							
07	242699 X	107067	-0-	-135632	-0-	232	1	98072	2	N	7944	8216	1			693
						25	4	8738	9							
08	242699 X	115967	-0-	-126732	-0-	112	1	107110	2	N	7948	8056	1			585
						2	4	8743	9							
09	86158 X	86158	-0-	-0-	-0-	57	1	79045	2	N	6414	6271	1			728
						1	4	7055	9							
10	156178 X	71893	-0-	-84285	-0-	77	1	65503	2	N	5739	5741	1			726
						6313	9									
11	151140 X	58422	-0-	-92718	-0-	69	1	53806	2	N	4134	4406	1			454
						4547	9									
12	115971 X	51406	-0-	-64565	-0-	68	1	47183	2	N	3777	3679	1			552
						4155	9									

TOTAL GAS PROD: 1,644,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 129,035

WIETING GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 263512 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14253 PERF.11951 - 11953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32829 X	-0-	-0-	-32829	-0-					N	-0-					-0-
02	30711 X	-0-	-0-	-30711	-0-					N	-0-					-0-
03	32829 X	-0-	-0-	-32829	-0-					N	-0-					-0-
04	31770 X	-0-	-0-	-31770	-0-					N	-0-					-0-
05	32829 X	-0-	-0-	-32829	-0-					N	-0-					-0-
06	31770 X	-0-	-0-	-31770	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
XOG RESOURCES, LLC 945929
SCHENCK WELL #: 7 RRCID -> 158354 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12155 - 12174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254

01	6448 X	4660	-0-	-1788	-0-	4586	2	74	9	N	67					123
02	6032 X	3030	-0-	-3002	-0-	2962	2	68	9	N	62					185
03	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6200	2	231	9	N	210	372	1			23
04	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7045	2	66	9	N	60					83
05	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	6251	2	147	9	N	134	189	1			28
06	6210 X	5282	-0-	-928	-0-	5219	2	63	9	N	57					85
07	7409 X	5873	-0-	-1536	-0-	5810	2	63	9	N	57					142
08	7347 X	2505	-0-	-4842	-0-	2399	2	106	9	N	96	192	1			46
09	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	5					51
10	6386 X	19	-0-	-6367	-0-	9	2	10	9	N	9					60
11	5670 X	14	-0-	-5656	-0-	11	2	3	9	N	3					63
12	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	3					66

TOTAL GAS PROD: 41,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

CHOCOLATE BAYOU,N.(ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	60	178	1			83
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	278	178	1			183
03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	21	2	262	9	N	238	358	1			63
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	13	2	154	9	N	140					203
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	10	2	158	9	N	144	177	1			170
06	270	X	190	-0-	-80	-0-	50	2	140	9	N	127	176	1			121
07	999	X	999	-0-	-0-	-0-	924	2	75	9	N	68					189
08	279	X	120	-0-	-159	-0-	108	2	12	9	N	11					200
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	36	173	1			63
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	15					78
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	103					181
12	992	X	105	-0-	-887	-0-	102	2	3	9	N	3					184

TOTAL GAS PROD: 2,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,223

BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2810	-0-	-1561	-0-	2751	2	59	9	N	54	161	1			76
02	3857	X	3006	-0-	-851	-0-	2930	2	76	9	N	69					145
03	4123	X	3923	-0-	-200	-0-	3862	2	61	9	N	55					200
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3778	2	17	9	N	15	159	1			56
05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4037	2	28	9	N	25					81
06	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	3641	2	53	9	N	48					129
07	3937	X	3401	-0-	-536	-0-	3354	2	47	9	N	43					172
08	4061	X	2537	-0-	-1524	-0-	2517	2	20	9	N	18					190
09	3930	X	1609	-0-	-2321	-0-	1561	2	48	9	N	44	182	1			52
10	4061	X	826	-0-	-3235	-0-	812	2	14	9	N	13					65
11	3690	X	594	-0-	-3096	-0-	584	2	10	9	N	9					74
12	3410	X	544	-0-	-2866	-0-	519	2	25	9	N	23					97

TOTAL GAS PROD: 30,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1277	2	14	9	N	13					149
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					149
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					149
04	300	N	27	-0-	-273	-0-	27	2			N	-0-					149
05	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			N	-0-					149
06	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					149
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					149
08	310	X	137	-0-	-173	-0-	134	2	3	9	N	3					152
09	300	X	52	-0-	-248	-0-	51	2	1	9	N	1					153
10	310	X	90	-0-	-220	-0-	90	2			N	-0-					153
11	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					153
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	135	1			18

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CHOCOLATE BAYOU, N. (9700) 17917 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 2 RRCID -> 160564 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 9778 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					81
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					81
03	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					81
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					81
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					81
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					81
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					81
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					81
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					81
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					81
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	744	2	8	9	N	7					88
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CHOCOLATE BAYOU, N. (10100) 17917 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
ANDRAU WELL #: 3 RRCID -> 160813 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) //CONT.// 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	140	192	1			103
02	464	X	158	-0-	-306	-0-	7	2	151	9	N	137					240
03	496	X	265	-0-	-231	-0-	75	2	190	9	N	173	330	1			83
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	29	2	248	9	N	225	173	1			135
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	128	2	202	9	N	184	176	1			143
06	270	X	214	-0-	-56	-0-	86	2	128	9	N	116	163	1			96
07	473	X	473	-0-	-0-	-0-	224	2	249	9	N	226	192	1			130
08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	1179	2	311	9	N	283	166	1			247
09	823	X	823	-0-	-0-	-0-	629	2	194	9	N	176	181	1			242
10	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1020	2	222	9	N	202	348	1			96
11	1440	X	992	-0-	-448	-0-	719	2	273	9	N	248	186	1			158
12	1488	X	630	-0-	-858	-0-	437	2	193	9	N	175	177	1			156

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,285

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910) 17919 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
HOUSTON "M" WELL #: 2 RRCID -> 150500 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2100 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 9900) 17920 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 204713 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF. 9930 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	62	1	690	2	N	338	375	1	12	8	187
							372	9									
02	1102	N	1081	-0-	-21	-0-	58	1	659	2	N	331	370	1	10	8	138
							364	9									
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	62	1	618	2	N	350	369	1	6	8	113
							385	9									
04	1080	N	952	-0-	-128	-0-	60	1	541	2	N	319	191	1	5	8	236
							351	9									
05	1147	N	977	-0-	-170	-0-	62	1	565	2	N	318	379	1	5	8	170
							350	9									
06	1020	N	920	-0-	-100	-0-	60	1	530	2	N	300	376	1	5	8	89
							330	9									
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	62	1	558	2	N	297	5	8			381
							327	9									
08	992	N	946	-0-	-46	-0-	62	1	551	2	N	303	552	1	18	8	114
							333	9									
09	930	N	866	-0-	-64	-0-	60	1	502	2	N	276	7	8			383
							304	9									
10	961	N	794	-0-	-167	-0-	62	1	462	2	N	245	539	1	5	8	84
							270	9									
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	60	1	647	2	N	234	189	1	1	8	128
							257	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	62	1	637	2	N	215	3	8			340
							237	9									

TOTAL GAS PROD: 11,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,526

CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO) 17920 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167011 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12590 - 12600

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 177445 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12572 - 12584

01	0	-0-	-0-	-0-	405	N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	405	N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	405	N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	405	N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	405	N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	405	N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	405	N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	405	N	-0-		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK) 17920 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BLACK STONE IVORY WELL #: 2 RRCID -> 211194 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13762 - 13768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116 R	116	-0-	-0-	-0-	29	2	87	9	N	79	191	1			36
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	5					41
03	62 #	36	-0-	-26	-0-	32	2	4	9	N	4					45
04	120 #	41	-0-	-79	-0-	35	2	6	9	N	5					50
05	124 #	36	-0-	-88	-0-	30	2	6	9	N	5					55
06	120 #	36	-0-	-84	-0-	30	2	6	9	N	5					60
07	36 R	36	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	N	5					65
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	N	5					70
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	52	2	6	9	N	5					75
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	31	2	6	9	N	5					80
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	50	2	6	9	N	5					85
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	40	2	6	9	N	5					90

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRIO) 17920 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HOUSTON "FF" WELL #: 1 RRCID -> 175612 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 17201 PERF.12781 - 12793

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	3100 N	3183	-0-	83	83	3038	2	145	9	N	132	80	1			52
11	4537	4537	-0-	-0-	83	4372	2	165	9	N	150					202
12	4553 R	4470	-0-	-83	-0-	4176	2	294	9	N	267	354	1			115

TOTAL GAS PROD: 12,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

CHRISY LYNN (FRIO) 18120 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STANOTEX, LLC 813990
HILL BANK & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 123985 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2900 - 2907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2012 - PLUGGED 11/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURCH CREEK (MIOCENE) 18181 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, CHARLES L. WELL #: 1 RRCID -> 117778 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1682 - 1686

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

01	5084 X	4976	-0-	-108	-0-	556	1	4420	2	N	-0-			-0-
02	4872 X	4413	-0-	-459	-0-	494	1	3919	2	N	-0-			-0-
03	INC G-10	4608	-0-	4608	4608	523	1	4085	2	N	-0-			-0-
04	8240 X	3632	-0-	-4608	-0-	422	1	3210	2	N	-0-			-0-
05	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	439	1	3514	2	N	-0-			-0-
06	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	408	1	3861	2	N	-0-			-0-
07	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	407	1	3976	2	N	-0-			-0-
08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	403	1	4036	2	N	-0-			-0-
09	4260 X	3548	-0-	-712	-0-	344	1	3204	2	N	-0-			-0-
10	4402 X	2165	-0-	-2237	-0-	234	1	1931	2	N	-0-			-0-
11	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	718	1	4102	2	N	-0-			-0-
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	437	1	4484	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13888 X	13835	-0-	-53	-0-	2642	1	11193	2	N	-0-			-0-
02	13427 X	12481	-0-	-946	-0-	2421	1	10060	2	N	-0-			-0-
03	INC G-10	13043	-0-	13043	13043	2580	1	10463	2	N	-0-			-0-
04	25379 X	12336	-0-	-13043	-0-	2491	1	9845	2	N	-0-			-0-
05	12355 X	12355	-0-	-0-	-0-	2464	1	9891	2	N	-0-			-0-
06	13110 X	12432	-0-	-678	-0-	2255	1	10177	2	N	-0-			-0-
07	13330 X	12864	-0-	-466	-0-	2301	1	10563	2	N	-0-			-0-
08	13051 X	13019	-0-	-32	-0-	2236	1	10783	2	N	-0-			-0-
09	13084 X	13084	-0-	-0-	-0-	2349	1	10735	2	N	-0-			-0-
10	12865 X	12410	-0-	-455	-0-	2440	1	9970	2	N	-0-			-0-
11	12600 X	5734	-0-	-6866	-0-	1845	1	3889	2	N	-0-			-0-
12	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	2503	1	13010	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 149,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16708 - 16730

01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	151	1	1203	2	N	-0-			-0-
02	1073 N	730	-0-	-343	-0-	82	1	648	2	N	-0-			-0-
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	128	1	999	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	904	-0-	-416	-0-	105	1	799	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	141	1	1130	2	N	-0-			-0-
06	1080 N	1006	-0-	-74	-0-	96	1	910	2	N	-0-			-0-
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	97	1	950	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	943	-0-	-328	-0-	86	1	857	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	203	-0-	-817	-0-	20	1	183	2	N	-0-			-0-
10	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	143	1	1182	2	N	-0-			-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	174	1	992	2	N	-0-			-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	77	1	794	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

01	1209 N	1067	-0-	-142	-0-	119	1	948	2	N	-0-			-0-
02	1131 N	789	-0-	-342	-0-	88	1	701	2	N	-0-			-0-
03	1178 N	796	-0-	-382	-0-	90	1	706	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	749	-0-	-271	-0-	87	1	662	2	N	-0-			-0-
05	837 N	799	-0-	-38	-0-	89	1	710	2	N	-0-			-0-
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	93	1	875	2	N	-0-			-0-
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	94	1	923	2	N	-0-			-0-
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	94	1	945	2	N	-0-			-0-
09	960 N	847	-0-	-113	-0-	82	1	765	2	N	-0-			-0-
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	118	1	979	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	967	-0-	-53	-0-	144	1	823	2	N	-0-			-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINCO RANCH (WATSON RANCH) 18217 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
CINCO RANCH 190 WELL #: 1 RRCID -> 187995 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					102
02	1276 X	1226	-0-	-50	-0-	1226	2			N	-0-					102
03	1426 X	1316	-0-	-110	-0-	1298	2	18	9	N	16					118
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					118
05	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1504	2	43	9	N	39					157
06	1350 X	1293	-0-	-57	-0-	1291	2	2	9	N	2					159
07	1302 X	1281	-0-	-21	-0-	1258	2	23	9	N	21	139	1			41
08	1550 X	1370	-0-	-180	-0-	1366	2	4	9	N	4					45
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	38	83	1			-0-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAUDE WATTS (YEGUA) 18661 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
KEELAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252413 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12877 - 12913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904 X	6576	-0-	-5328	-0-	930	1	5038	2	N	553	361	1			472
						608	9									
02	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	1632	1	10224	2	N	1073	1277	1			268
						1180	9									
03	12772 X	10594	-0-	-2178	-0-	1745	1	7778	2	N	974	892	1			350
						1071	9									
04	12360 X	10690	-0-	-1670	-0-	1667	1	7972	2	N	955	885	1			420
						1051	9									
05	12772 X	10829	-0-	-1943	-0-	1737	1	8063	2	N	935	1062	1			293
						1029	9									
06	12360 X	9836	-0-	-2524	-0-	1651	1	7195	2	N	900	888	1			305
						990	9									
07	12772 X	8319	-0-	-4453	-0-	1263	1	6096	2	N	873	718	1			460
						960	9									
08	11036 X	8527	-0-	-2509	-0-	1199	1	6463	2	N	786	878	1			368
						865	9									
09	10680 X	8772	-0-	-1908	-0-	1250	1	6617	2	N	823	1086	1			105
						905	9									
10	10819 X	9220	-0-	-1599	-0-	1290	1	6969	2	N	874	727	1			252
						961	9									
11	9840 X	8648	-0-	-1192	-0-	1250	1	6466	2	N	847	914	1			185
						932	9									
12	9052 X	8607	-0-	-445	-0-	1286	1	6413	2	N	825	723	1			287
						908	9									

TOTAL GAS PROD: 113,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,418

BUBBA "D" GU WELL #: 1 RRCID -> 259949 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12394 - 12453

01	108765 X	108765	-0-	-0-	-0-	1815	1	101949	2	N	4546	4518	1			373
						5001	9									
02	74745 X	74745	-0-	-0-	-0-	1386	1	69949	2	N	3100	3210	1			263
						3410	9									
03	118823 X	36234	-0-	-82589	-0-	745	1	33980	2	N	1372	1286	1			349
						1509	9									
04	110910 X	49180	-0-	-61730	-0-	947	1	46087	2	N	1951	1628	1			672
						2146	9									
05	112995 X	101943	-0-	-11052	-0-	1783	1	96028	2	N	3756	3712	1			716
						4132	9									
06	105270 X	99623	-0-	-5647	-0-	1747	1	94258	2	N	3289	3630	1			375
						3618	9									
07	98383 X	98383	-0-	-0-	-0-	1799	1	93189	2	N	3086	3114	1			347
						3395	9									
08	101928 X	85122	-0-	-16806	-0-	1726	1	80607	2	N	2535	2457	1			425
						2789	9									
09	99630 X	80324	-0-	-19306	-0-	1716	1	76034	2	N	2340	2433	1			332
						2574	9									
10	102951 X	87360	-0-	-15591	-0-	1797	1	82861	2	N	2456	2420	1			368
						2702	9									
11	104026 X	75137	-0-	-28889	-0-	1716	1	71112	2	N	2099	2087	1			380
						2309	9									
12	98394 X	77744	-0-	-20650	-0-	1778	1	73687	2	N	2072	2098	1			354
						2279	9									

TOTAL GAS PROD: 974,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,602

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600) 18661 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
B.A.M. LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 232393 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14203 PERF.12681 - 12696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS) 18705 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
BARNHART-MAYFAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 136657 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 12544 PERF.11385 - 17014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	1228	-0-	-105	-0-	114	1	1114	2	N	-0-			27
02	1189 X	1005	-0-	-184	-0-	83	1	922	2	N	-0-			27
03	1271 X	980	-0-	-291	-0-	980	2			N	-0-			27
04	1200 X	1179	-0-	-21	-0-	106	1	1073	2	N	-0-			27
05	1240 X	978	-0-	-262	-0-	80	1	898	2	N	-0-			27
06	1200 X	869	-0-	-331	-0-	62	1	807	2	N	-0-			27
07	1209 X	1068	-0-	-141	-0-	78	1	990	2	N	-0-			27
08	1209 X	993	-0-	-216	-0-	67	1	926	2	N	-0-			27
09	1170 X	1145	-0-	-25	-0-	73	1	1072	2	N	-0-			27
10	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	106	1	1265	2	N	-0-			27
11	1020 X	994	-0-	-26	-0-	75	1	919	2	N	-0-			27
12	1178 X	1054	-0-	-124	-0-	72	1	982	2	N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 12,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, JESSE "A" WELL #: 10H RRCID -> 149245 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 15535 PERF.11517 - 15535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49 X	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-			114
02	39 X	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			114
03	38 X	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			114
04	60 X	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	2	N	-0-			114
05	62 X	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	N	-0-			114
06	60 X	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	N	-0-			114
07	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			114
08	63 X	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-			114
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	N	-0-			114
10	62 X	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	N	-0-			114
11	104 X	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	-0-			114
12	124 X	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	2	N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKINS, MABEL WELL #: 6H RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	2	N	-0-					50
02	116	N	100	-0-	-16	-0-	100	2			N	-0-					50
03	248	N	88	-0-	-160	-0-	7	1	81	2	N	-0-					50
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	1	1	111	2	N	-0-					50
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	2	N	-0-					50
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	N	-0-					50
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	N	-0-					50
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					50
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					50
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	N	-0-					50
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	6	1	74	2	N	-0-					50
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					40
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	3	1	53	2	N	-0-					40
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					40
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-					40
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					40
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	-0-					40
09	120	N	78	-0-	-42	-0-	5	1	73	2	N	-0-					40
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	5	1	59	2	N	-0-					40
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	2	N	-0-					40
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GAUBATZ-FOJT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145349 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 18490 PERF.10316 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146056 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 14971 PERF.11614 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	521	-0-	-1494	-0-	167	1	354	2	N	-0-					114
02	1247	N	304	-0-	-943	-0-	40	1	264	2	N	-0-					114
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	62	1	266	2	N	-0-					114
04	510	N	276	-0-	-234	-0-	48	1	228	2	N	-0-					114
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	236	2	N	-0-					114
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	33	1	218	2	N	-0-					114
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	41	1	282	2	N	-0-					114
08	279	N	233	-0-	-46	-0-	28	1	205	2	N	-0-					114
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	49	1	357	2	N	-0-					114
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	34	1	253	2	N	-0-					114
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	2	N	-0-					114
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	36	1	261	2	N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 3,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	953	1	899	2	N	138	186	1			124
							152	9									
02	1450	X	1087	-0-	-363	-0-	202	1	879	2	N	5					129
							6	9									
03	1550	X	181	-0-	-1369	-0-	15	1	166	2	N	-0-					129
04	1500	X	392	-0-	-1108	-0-	36	1	356	2	N	-0-					129
05	1550	X	648	-0-	-902	-0-	53	1	595	2	N	-0-					129
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	64	1	821	2	N	-0-					129
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	60	1	748	2	N	-0-					129
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	43	1	585	2	N	-0-					129
09	900	N	579	-0-	-321	-0-	41	1	538	2	N	-0-					129
10	806	N	726	-0-	-80	-0-	57	1	669	2	N	-0-					129
11	600	N	543	-0-	-57	-0-	41	1	502	2	N	-0-					129
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	45	1	562	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	1043	1	1163	2	N	-0-					27
02	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	417	1	1885	2	N	-0-					27
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	250	1	137	2	N	-0-					27
04	2130	N	1820	-0-	-310	-0-	412	1	1408	2	N	-0-					27
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	1			N	-0-					27
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	783	1	598	2	N	-0-					27
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	1246	1	1107	2	N	-0-					27
08	868	N	481	-0-	-387	-0-	481	2			N	-0-					27
09	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	994	1	1146	2	N	10	2	8			35
							11	9									
10	2356	N	1305	-0-	-1051	-0-	876	1	429	2	N	-0-					35
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	455	1	24	2	N	-0-					35
12	2232	N	379	-0-	-1853	-0-	236	1	143	2	N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 16,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	117	1	1117	2	N	40					167
							44	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	88	1	915	2	N	20					187
							22	9									
03	1054	N	627	-0-	-427	-0-	50	1	566	2	N	10	172	1			25
							11	9									
04	1020	N	474	-0-	-546	-0-	42	1	432	2	N	-0-					25
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	N	-0-					25
06	600	N	219	-0-	-381	-0-	15	1	204	2	N	-0-					25
07	496	N	296	-0-	-200	-0-	21	1	275	2	N	-0-					25
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	23	1	314	2	N	-0-					25
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-					25
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	2	N	-0-					25
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	22	1	276	2	N	-0-					25
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	23	1	296	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 6,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	139	-0-	-667	-0-	13	1	126	2	N	-0-					45
02	1392	N	117	-0-	-1275	-0-	10	1	107	2	N	-0-					45
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	182	1	2040	2	N	100					145
							110	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	319	2	N	15					160
							17	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	130	1	1461	2	N	81	186	1			55
							89	9									
06	1440	N	1221	-0-	-219	-0-	85	1	1116	2	N	18					73
							20	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	90	1	1128	2	N	-0-					73
08	1488	N	885	-0-	-603	-0-	57	1	783	2	N	41					114
							45	9									
09	1230	N	417	-0-	-813	-0-	29	1	382	2	N	5					119
							6	9									
10	1209	N	503	-0-	-706	-0-	38	1	454	2	N	10					129
							11	9									
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	76	1	929	2	N	66					195
							73	9									
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	29	1	364	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 10,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

WILKINS, MABEL WELL #: 1H RRCID -> 192027 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 15404 PERF.11295 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	944	1	4307	2	N	64	9	8			102
							70	9									
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	892	1	3253	2	N	130	187	1	5	8	40
							143	9									
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	1281	1	2936	2	N	89	20	8			109
							98	9									
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1307	1	3683	2	N	95	30	8			174
							105	9									
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	1212	1	4099	2	N	75	183	1			66
							83	9									
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	1161	1	2725	2	N	78	18	8			126
							86	9									
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	942	1	3959	2	N	64	3	8			187
							70	9									
08	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	980	1	4817	2	N	134	187	1	10	8	124
							147	9									
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	1409	1	3117	2	N	66	16	8			174
							73	9									
10	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1118	1	4281	2	N	500	539	1	15	8	120
							550	9									
11	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	937	1	4450	2	N	100					220
							110	9									
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	962	1	3531	2	N	74	179	1			115
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 59,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MOORE, ROBERT WELL #: 2D RRCID -> 212737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5710 - 5760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
WALDORF-POOL WELL #: 1 RRCID -> 143409 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 13460 PERF.10545 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YEGUA-WARE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 144138 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10900 - 15120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868 N	750	-0-	-118	-0-	348	1	402	2	N	-0-			-0-
02	812 N	399	-0-	-413	-0-	326	1	73	2	N	-0-			-0-
03	899 N	388	-0-	-511	-0-	348	1	40	2	N	-0-			-0-
04	750 N	404	-0-	-346	-0-	404	2			N	-0-			-0-
05	434 N	54	-0-	-380	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	390 N	39	-0-	-351	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	434 N	79	-0-	-355	-0-	79	2			N	-0-			-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEE-HUGGINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145491 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 14240 PERF.10636 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	301	-0-	-412	-0-	300	2	1	9	N	1					128
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	617	2	3	9	N	3					131
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	722	2	2	9	N	2					133
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					136
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	534	2	2	9	N	2					138
06	690	N	5	-0-	-685	-0-	5	2			N	-0-	138	1			-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MCFARLANE, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 145663 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11174 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					142
02	319	N	254	-0-	-65	-0-	254	2			N	-0-					142
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					142
04	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					142
05	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					142
06	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	2			N	-0-					142
07	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					142
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					142
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	142	1			-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEE-YEGUA 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146067 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10383 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YEGUA-YEGUA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146969 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10765 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	984	2	48	9	N	44					180
02	1015	N	937	-0-	-78	-0-	893	2	44	9	N	40					220
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	967	2	45	9	N	41	195	1			66
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	914	2	44	9	N	40					106
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	994	2	50	9	N	45					151
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	899	2	40	9	N	36	51	1			136
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	909	2	40	9	N	36					172
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	974	2	41	9	N	37					209
09	930	N	888	-0-	-42	-0-	853	2	35	9	N	32					241
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	864	2	40	9	N	36	193	1			84
11	990	N	805	-0-	-185	-0-	769	2	36	9	N	33					117
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	911	2	50	9	N	45					162

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1061	-0-	-179	-0-	1024	2	37	9	N	34					228
02	1131	N	969	-0-	-162	-0-	934	2	35	9	N	32	196	1			64
03	1116	N	940	-0-	-176	-0-	909	2	31	9	N	28					92
04	1020	N	884	-0-	-136	-0-	856	2	28	9	N	25					117
05	1023	N	951	-0-	-72	-0-	921	2	30	9	N	27					144
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	910	2	28	9	N	25					169
07	899	N	788	-0-	-111	-0-	759	2	29	9	N	26					195
08	961	N	886	-0-	-75	-0-	860	2	26	9	N	24					219
09	930	N	841	-0-	-89	-0-	818	2	23	9	N	21	184	1			56
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	901	2	31	9	N	28					84
11	870	N	824	-0-	-46	-0-	796	2	28	9	N	25					109
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	777	2	26	9	N	24					133

TOTAL GAS PROD: 10,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

YEGUA-SCHAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147595 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 15207 PERF.10879 - 15207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	348	1	1502	2	N	56					114
							62	9									
02	1827	N	1791	-0-	-36	-0-	326	1	1408	2	N	52					166
							57	9									
03	2170	N	1941	-0-	-229	-0-	348	1	1536	2	N	52					218
							57	9									
04	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	337	1	1370	2	N	44	194	1			68
							48	9									
05	1922	N	1554	-0-	-368	-0-	348	1	1167	2	N	35					103
							39	9									
06	1890	N	1139	-0-	-751	-0-	348	1	763	2	N	25					128
							28	9									
07	1829	N	1440	-0-	-389	-0-	360	1	1038	2	N	38					166
							42	9									
08	1550	N	1356	-0-	-194	-0-	348	1	1000	2	N	7					173
							8	9									
09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	337	1	757	2	N	15					188
							17	9									
10	1426	N	940	-0-	-486	-0-	348	1	578	2	N	13					201
							14	9									
11	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	348	1	642	2	N	9					210
							10	9									
12	1147	N	909	-0-	-238	-0-	360	1	537	2	N	11					221
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3503	-0-	-527	-0-	3419	2	84	9	N	76					276
02	3770	X	3229	-0-	-541	-0-	3151	2	78	9	N	71	194	1			153
03	3999	X	3301	-0-	-698	-0-	3222	2	79	9	N	72					225
04	3870	X	3333	-0-	-537	-0-	3261	2	72	9	N	65	194	1			96
05	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	3198	2	74	9	N	67					163
06	3390	X	2801	-0-	-589	-0-	2737	2	64	9	N	58					221
07	3441	X	2621	-0-	-820	-0-	2568	2	53	9	N	48	188	1			81
08	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	2787	2	61	9	N	55					136
09	3330	X	2379	-0-	-951	-0-	2335	2	44	9	N	40					176
10	3286	X	2205	-0-	-1081	-0-	2188	2	17	9	N	15					191
11	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2944	2	68	9	N	62	186	1			67
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3195	2	78	9	N	71					138

TOTAL GAS PROD: 35,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	5346	-0-	-141	-0-	5289	2	57	9	N	52					155
02	5133	X	4970	-0-	-163	-0-	4914	2	56	9	N	51					206
03	5890	X	5317	-0-	-573	-0-	5263	2	54	9	N	49	196	1			59
04	5430	X	5100	-0-	-330	-0-	5048	2	52	9	N	47					106
05	5487	X	5211	-0-	-276	-0-	5160	2	51	9	N	46					152
06	5160	X	5118	-0-	-42	-0-	5073	2	45	9	N	41					193
07	5332	X	4502	-0-	-830	-0-	4491	2	11	9	N	10					203
08	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	4885	2	52	9	N	47	191	1			59
09	5130	X	4758	-0-	-372	-0-	4713	2	45	9	N	41					100
10	5301	X	4809	-0-	-492	-0-	4762	2	47	9	N	43					143
11	5130	X	4796	-0-	-334	-0-	4745	2	51	9	N	46					189
12	4929	X	4653	-0-	-276	-0-	4610	2	43	9	N	39					228

TOTAL GAS PROD: 59,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

DICKSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149257 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 14743 PERF.10972 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	721	2	22	9	N	20					83
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	676	2	21	9	N	19					102
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	728	2	23	9	N	21					123
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	714	2	22	9	N	20					143
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	734	2	23	9	N	21					164
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	735	2	23	9	N	21					185
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	832	2	25	9	N	23	181	1			27
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	797	2	36	9	N	33					60
09	750	N	593	-0-	-157	-0-	572	2	21	9	N	19					79
10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	843	2	26	9	N	24					103
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	800	2	26	9	N	24					127
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	792	2	22	9	N	20					147

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	287	-0-	-2813	36796	287	2		N	-0-			-0-
02	2900 N	285	-0-	-2615	34181	285	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	251	-0-	-2849	31332	251	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	192	-0-	-2808	28524	192	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	248	-0-	-2852	25672	248	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	210	-0-	-2790	22882	210	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	284	-0-	-2816	20066	284	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	277	-0-	-2823	17243	277	2		N	-0-			-0-
09	3000 N	82	-0-	-2918	14325	82	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	308	-0-	-2792	11533	308	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	275	-0-	-2725	8808	275	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	248	-0-	-2852	5956	248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY, N E. (DEEP) 18705 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 144780 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10889 - 13920

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY CREEK 18721 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
STELLAR EXPLORATION & PROD. INC. 817306
BROWN "B" WELL #: 1 RRCID -> 226618 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 1500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 15 RRCID -> 005627 COMPL. DATE 11/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5537 - 5560

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 24 RRCID -> 005628 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5530 - 5581

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
HUTCHESON, J. C. WELL #: 1I RRCID -> 005629 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 5503 - 5533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COULTER, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 005632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5540 - 5575

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-2 WELL #: 14 RRCID -> 005633 COMPL. DATE 10/07/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5570

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 69 RRCID -> 043587 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COULTER, HELEN WELL #: 3I RRCID -> 047706 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5508 - 5538

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON WEST FEE -C- A/C-1 WELL #: 73 RRCID -> 047707 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5500 - 5530

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
SOWDEN, G. M. B WELL #: 4 RRCID -> 061287 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5597 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 80 RRCID -> 087525 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 79 RRCID -> 091585 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4364 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1 WELL #: 82 I RRCID -> 094902 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5608 - 5628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 86 RRCID -> 109447 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5530 - 5560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	559	4	559	9	N	508	738	1			425
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	762	4	762	9	N	693	369	1			749
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	82	4	83	9	N	75	372	1			452
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	118	7			334
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					334
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					334
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					334
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					334
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					334

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,276

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 87 RRCID -> 152398 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5532 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
HUTCHESON, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 152401 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5520 - 5560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 88 RRCID -> 165857 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5482 - 5512

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 6R RRCID -> 166727 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5534 - 5564

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO) //CONT.// 18853 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.// 463338
HUTCHESON, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 167181 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5483 - 5523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS FEE WELL #: 2 RRCID -> 171008 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5500 - 5540

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEJAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 171229 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5544 - 5584

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA) 18853 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC 463338
MARTYN, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 049107 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5511 - 5548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHESON, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 053512 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5499 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EXXON-WEST FEE "C" A/C 1 WELL #: 84 RRCID -> 102396 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5416 - 5464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEMENS, N. (FRIO P-1) 18881 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
CLEMENS STATE FARM -B- WELL #: 1 RRCID -> 132359 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10684 - 10729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3163	-0-	-1022	-0-	55	1	3105	2	N	3					82
						3	9									
02	3915 X	1438	-0-	-2477	-0-	25	1	1412	2	N	1					83
						1	9									
03	3999 X	3259	-0-	-740	-0-	46	1	3210	2	N	3					86
						3	9									
04	3060 X	2560	-0-	-500	-0-	39	1	2519	2	N	2					88
						2	9									
05	3162 X	1501	-0-	-1661	-0-	19	1	1481	2	N	1					89
						1	9									
06	3150 X	1645	-0-	-1505	-0-	10	1	1633	2	N	2					91
						2	9									
07	3255 X	2365	-0-	-890	-0-	9	1	2354	2	N	2					93
						2	9									
08	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	46	1	3342	2	N	3	1	8			95
						3	9									
09	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	48	1	3681	2	N	3					98
						3	9									
10	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	22	1	2593	2	N	4	2	8			100
						4	9									
11	3270 X	73	-0-	-3197	-0-	1	1	71	2	N	1					101
						1	9									
12	3844 X	9	-0-	-3835	-0-	9	4			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 25,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CLEVELAND 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 139476 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5598 - 5730

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND //CONT.// 18929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BALDWIN, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 225571 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6070 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7003 R	7003	-0-	-0-	-0-	4553	1	2220	2	Y	209					287
						230	9									
02	8840 R	8840	-0-	-0-	-0-	4045	1	4522	2	Y	248	348	1			187
						273	9									
03	17494 R	17494	-0-	-0-	-0-	4461	1	12946	2	Y	79	177	1			89
						87	9									
04	16348 R	16348	-0-	-0-	-0-	4431	1	11866	2	Y	46					135
						51	9									
05	12961 R	12961	-0-	-0-	-0-	4553	1	7778	2	Y	573	665	1			43
						630	9									
06	3883 R	3883	-0-	-0-	-0-	1509	1	1619	2	Y	686	500	1			229
						755	9									
07	3100 #	2515	-0-	-585	-0-	1015	1	1218	2	Y	256	331	1			154
						282	9									
08	6228 R	6228	-0-	-0-	-0-	4732	1	1237	2	Y	235	174	1			215
						259	9									
09	3000 #	2680	-0-	-320	-0-	1538	1	1086	2	Y	51	171	1			95
						56	9									
10	3100 #	1824	-0-	-1276	-0-	644	1	917	2	Y	239					334
						263	9									
11	3000 #	2965	-0-	-35	-0-	1414	1	1218	2	Y	303	530	1			107
						333	9									
12	3100 #	2295	-0-	-805	-0-	1283	1	708	2	Y	276	171	1			212
						304	9									

TOTAL GAS PROD: 85,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,201

CLEVELAND (WILCOX 9000) 18929 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOUISIANA PACIFIC WELL #: 1 RRCID -> 185600 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9088 - 9292

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
CLEVELAND CREST WELL #: 1 RRCID -> 223605 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5836 - 5840

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25824 07/01/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, NORTH 18931 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
B.O. OIL COMPANY 040830
MCDONALD, HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 226524 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10991 PERF. 5675 - 5756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
02	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
03	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
06	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.) 18931 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
BANK OF THE SOUTHWEST WELL #: 1 RRCID -> 077321 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8900 - 8906

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND, S. (YEGUA 6700) 18935 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 5 RRCID -> 210148 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6691 - 6693

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND S. (5850) 18935 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121031 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4280 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND,S.(6550) 18935 590 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
KIRBY WELL #: 3 RRCID -> 197424 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6550 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	481	1	91	2	Y	341	358	1			259
							375	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	498	1	254	2	Y	255	355	1			159
							281	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	546	1	760	2	Y	348	355	1			152
							383	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	383	1	244	2	Y	315	345	1			122
							347	9									
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	382	1	140	2	Y	340	352	1			110
							374	9									
06	3000	N	8301	-0-	5301	5301	3869	1	3951	2	Y	437	335	1			212
							481	9									
07	3100	N	8381	-0-	5281	10582	3663	1	4398	2	Y	291	346	1			157
							320	9									
08	3100	N	2861	-0-	-239	10343	312	1	2263	2	Y	260	344	1			73
							286	9									
09	2970		1691	-0-	-1279	9064	233	1	1162	2	Y	269	173	1			169
							296	9									
10	3069		2000	-0-	-1069	7995	683	1	973	2	Y	313	352	1			130
							344	9									
11	3903		3903	-0-	-0-	7995	1720	1	1535	2	Y	589	519	1			200
							648	9									
12	3269		3269	-0-	-0-	7995	1606	1	1059	2	Y	549	525	1			224
							604	9									

TOTAL GAS PROD: 35,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,307

CLEVELAND, SOUTHEAST (WILCOX) 18938 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SHIRLEY GAY WELL #: 1 RRCID -> 247518 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9615 - 10490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	9367	-0-	-1173	-0-	310	1	8775	2	N	256	202	1			179
						282	9									
02	9860	9413	-0-	-447	-0-	290	1	8851	2	N	247	368	1			58
						272	9									
03	9273	9273	-0-	-0-	-0-	310	1	8696	2	N	243	199	1			102
						267	9									
04	8828	8824	-0-	-4	-0-	300	1	8271	2	N	230	195	1			137
						253	9									
05	8184	3887	-0-	-4297	-0-	272	1	3476	2	N	126	186	1			77
						139	9									
06	7920	3772	-0-	-4148	-0-	298	1	3344	2	N	118					195
						130	9									
07	8184	4971	-0-	-3213	-0-	310	1	4499	2	N	147	192	1			150
						162	9									
08	8184	6467	-0-	-1717	-0-	310	1	5963	2	N	176	174	1			152
						194	9									
09	7107	7107	-0-	-0-	-0-	300	1	6579	2	N	207	184	1			175
						228	9									
10	3451	3451	-0-	-0-	-0-	247	1	3050	2	N	140	198	1			117
						154	9									
11	3180	2295	-0-	-885	-0-	276	1	1906	2	N	103	188	1			32
						113	9									
12	3286	1905	-0-	-1381	-0-	191	1	1629	2	N	77					109
						85	9									

TOTAL GAS PROD: 70,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

CLINTON (MIOCENE 2700) 18992 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
FALCON OIL & GAS COMPANY, INC. 259871
VAN BIBBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130568 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2691 - 2696

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON (MIOCENE 3850) 18992 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
OKLATEX ENERGY, INC. 621069
SANDERS, KATIE S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 127997 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3825 - 3829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLINTON (MOODY 8400) 18992 576 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554
COLLINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068752 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8324 - 8328

01	16678 X	16569	-0-	-109	-0-	16462	2	107	9	N	97	184	1	3	8	122
02	14326 X	13927	-0-	-399	-0-	13836	2	91	9	N	83					205
03	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-					N	107	181	1	2	8	129
04	16290 X	-0-	-0-	-16290	-0-					N	81					210
05	16833 X	7439	-0-	-9394	-0-	7391	2	48	9	N	44	172	1			82
06	16020 X	-0-	-0-	-16020	-0-					N	-0-					82
07	14880 X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					82
08	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					82
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	T. A.	10846	-0-	10846	10846	10823	2	23	9	N	21	7	8			96
11	T. A.	17778	-0-	17778	28624	17625	2	153	9	N	139					235
12	46251 X	17627	-0-	-28624	-0-	17522	2	105	9	N	95	175	1			155

TOTAL GAS PROD: 84,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

CLINTON, N. (YEGUA 8400) 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC 385527
SCURLOCK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 142319 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8496 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	2525	-0-	-1970	-0-	350	1	2152	2	N	21					132
							23	9									
02	4205	X	3141	-0-	-1064	-0-	350	1	2745	2	N	42	170	1			4
							46	9									
03	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	350	1	3242	2	N	42					46
							46	9									
04	3810	X	2826	-0-	-984	-0-	2800	2	26	9	N	24					70
05	3348	X	2521	-0-	-827	-0-	2493	2	28	9	N	25					95
06	3510	X	2669	-0-	-841	-0-	2646	2	23	9	N	21					116
07	3627	X	1975	-0-	-1652	-0-	1956	2	19	9	N	17					133
08	3627	X	2770	-0-	-857	-0-	2742	2	28	9	N	25					158
09	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3259	2	47	9	N	43					201
10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3277	2	11	9	N	10	180	1			31
11	2670	X	2493	-0-	-177	-0-	2480	2	13	9	N	12					43
12	3410	X	2544	-0-	-866	-0-	2530	2	14	9	N	13					56

TOTAL GAS PROD: 33,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

SCURLOCK TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 167413 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8460 - 8498

01	1054	N	611	-0-	-443	-0-	20	1	566	2	N	23					132
							25	9									
02	899	N	853	-0-	-46	-0-	20	1	833	2	N	-0-	104	1			28
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	20	1	914	2	N	23					51
							25	9									
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	874	2	21	9	N	19					70
05	899	N	882	-0-	-17	-0-	867	2	15	9	N	14					84
06	930	N	797	-0-	-133	-0-	783	2	14	9	N	13					97
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	969	2	13	9	N	12					109
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	923	2	14	9	N	13					122
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	953	2	17	9	N	15					137
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	931	2	68	9	N	62					199
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	830	2	14	9	N	13					212
12	992	N	928	-0-	-64	-0-	916	2	12	9	N	11					223

TOTAL GAS PROD: 10,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

CLINTON, N. (YEGUA 8400) //CONT.// 18994 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
HIGH BLUFF OPERATING, LLC //CONT.// 385527
VAN VORST WELL #: 1 RRCID -> 170538 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8191 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	X	157	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	N	1					119
							1	9									
02	29	X	27	-0-	-2	-0-	5	1	10	2	N	11	125	1			5
							12	9									
03	113	X	113	-0-	-0-	-0-	20	1	69	2	N	22					27
							24	9									
04	150	X	121	-0-	-29	-0-	118	2	3	9	N	3					30
05	155	X	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					30
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					30
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30
08	124	X	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					30
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
10	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					30
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
12	62	X	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) 19050 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CARTER INVESTMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 005696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8325 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4766	R	4766	-0-	-0-	-0-	517	1	4230	2	N	17					265
							19	9									
02	4155	R	4155	-0-	-0-	-0-	478	1	3664	2	N	12					277
							13	9									
03	4743	#	4186	-0-	-557	-0-	527	1	3653	2	N	5					282
							6	9									
04	4620	#	4233	-0-	-387	-0-	500	1	3733	2	N	-0-					282
05	4774	#	3328	-0-	-1446	-0-	516	1	2806	2	N	5	182	1			105
							6	9									
06	4620	#	4349	-0-	-271	-0-	495	1	3832	2	N	20					125
							22	9									
07	4433	#	3372	-0-	-1061	-0-	448	1	2911	2	N	12					137
							13	9									
08	4371	#	3812	-0-	-559	-0-	514	1	3292	2	N	5					142
							6	9									
09	4350	#	4108	-0-	-242	-0-	510	1	3591	2	N	6					148
							7	9									
10	4495	#	3521	-0-	-974	-0-	502	1	3015	2	N	4					152
							4	9									
11	4350	#	3849	-0-	-501	-0-	510	1	3336	2	N	3					155
							3	9									
12	4247	#	3883	-0-	-364	-0-	513	1	3361	2	N	8					163
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 47,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CLODINE, SW (FRIO 4700) 19055 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
SPOONER-GERNER WELL #: 1 RRCID -> 229908 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5158 - 5164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWGATE WELL #: 1 RRCID -> 232414 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4390 - 4394

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLODINE, SW. (MCCRARY SAND) 19055 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SAXET EXPLORATION ENT. CO., INC. 749274
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 150658 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7423 - 7430

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUSTER (HACKBERRY) 19085 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219574 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7685 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38527	X	38527	-0-	-0-	-0-	3369	1	34528	3	N	573	555	1			189
							630	9									
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	1784	1	2406	3	N	1	1	8			189
							1	9									
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1159	1	805	3	N	1	1	8			189
							1	9									
04	1260	X	1191	-0-	-69	-0-	802	1	388	3	N	1	1	8			189
							1	9									
05	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	962	1	917	3	N	1	1	8			189
							1	9									
06	1260	X	636	-0-	-624	-0-	363	1	273	3	N	-0-					189
07	1302	X	563	-0-	-739	-0-	308	1	255	3	N	-0-					189
08	1302	X	794	-0-	-508	-0-	444	1	350	3	N	-0-					189
09	1260	X	976	-0-	-284	-0-	578	1	398	3	N	-0-					189
10	1302	X	566	-0-	-736	-0-	333	1	232	3	N	1	1	8			189
							1	9									
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					189
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 51,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

BROWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 229915 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7723 - 7727

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM-BROWN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235891 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7830 - 7836

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLUSTER (NODOSARIA) 19085 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
BROWN, E. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219024 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8276 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	909	X	909	-0-	-0-	-0-	77	1	793	3	N	35					184
							39	9									
02	998	X	998	-0-	-0-	-0-	379	1	512	3	N	97					281
							107	9									
03	1240	X	874	-0-	-366	-0-	496	1	345	3	N	30					311
							33	9									
04	1200	X	677	-0-	-523	-0-	445	1	215	3	N	15					326
							17	9									
05	1240	X	584	-0-	-656	-0-	299	1	285	3	N	-0-					326
06	1020	X	482	-0-	-538	-0-	275	1	207	3	N	-0-					326
07	1054	X	556	-0-	-498	-0-	304	1	252	3	N	-0-					326
08	868	X	572	-0-	-296	-0-	320	1	252	3	N	-0-					326
09	690	X	660	-0-	-30	-0-	391	1	269	3	N	-0-					326
10	624	X	624	-0-	-0-	-0-	368	1	256	3	N	-0-					326
11	580	X	580	-0-	-0-	-0-	391	1	189	3	N	-0-					326
12	682	X	535	-0-	-147	-0-	360	1	175	3	N	-0-					326

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221421 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8921 - 8925

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM GAS UNIT WELL #: 1WD RRCID -> 248697 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6680 - 6975

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCONUT (ANOMALINA 3) 19285 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233756 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12038 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19313	X	9790	-0-	-9523	-0-	785	1	9003	2	N	2					122
							2	9									
02	17690	X	-0-	-0-	-17690	-0-					N	-0-					122
03	18538	X	-0-	-0-	-18538	-0-					N	-0-					122
04	16920	X	2	-0-	-16918	-0-	2	2			N	-0-					122
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					122
06	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					122
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					122
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					122
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 9,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GRACE WELL #: 2 RRCID -> 260234 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10392 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108810	X	56728	-0-	-52082	-0-	785	1	55368	2	N	523	536	1			239
							575	9									
02	81548	X	43210	-0-	-38338	-0-	734	1	42052	2	N	385	360	1			264
							424	9									
03	69843	X	48890	-0-	-20953	-0-	785	1	47640	2	N	423	358	1			329
							465	9									
04	58380	X	51080	-0-	-7300	-0-	785	1	49710	2	N	532	536	1			325
							585	9									
05	56730	X	45991	-0-	-10739	-0-	775	1	44860	2	N	324	362	1			287
							356	9									
06	54900	X	39822	-0-	-15078	-0-	750	1	38568	2	N	458	532	1			213
							504	9									
07	52793	X	42496	-0-	-10297	-0-	775	1	41184	2	N	488	337	1			364
							537	9									
08	52793	X	40916	-0-	-11877	-0-	775	1	39590	2	N	501	525	1			340
							551	9									
09	42360	X	39635	-0-	-2725	-0-	750	1	38329	3	N	505	528	1			317
							556	9									
10	43772	X	37332	-0-	-6440	-0-	775	1	35989	3	N	516	531	1			302
							568	9									
11	41130	X	34106	-0-	-7024	-0-	750	1	32813	3	N	494	547	1			249
							543	9									
12	42501	X	32474	-0-	-10027	-0-	775	1	31167	3	N	484	543	1			190
							532	9									

TOTAL GAS PROD: 512,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,633

COCONUT (ANOMALINA 4) 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
PETERSEN, SAHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230859 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12440 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121086	X	101452	-0-	-19634	-0-	100227	2	1225	9	N	1114	1227	1			342
02	107648	X	94893	-0-	-12755	-0-	93814	2	1079	9	N	981	1053	1			270
03	110081	X	99145	-0-	-10936	-0-	98011	2	1134	9	N	1031	882	1			419
04	105570	X	92816	-0-	-12754	-0-	91734	2	1082	9	N	984	1051	1			352
05	101463	X	85589	-0-	-15874	-0-	84591	2	998	9	N	907	900	1			359
06	98190	X	83874	-0-	-14316	-0-	82882	2	992	9	N	902	971	1			290
07	101432	X	46620	-0-	-54812	-0-	46104	2	516	9	N	469	537	1			222
08	99138	X	-0-	-0-	-99138	-0-					N	-0-					222
09	90450	X	12958	-0-	-77492	-0-	12737	3	221	9	N	201	178	1			245
10	86676	X	59324	-0-	-27352	-0-	58515	3	809	9	N	735	713	1			267
11	83880	X	60102	-0-	-23778	-0-	59275	3	827	9	N	752	887	1			132
12	58575	X	58575	-0-	-0-	-0-	57842	3	733	9	N	666	524	1			274

TOTAL GAS PROD: 795,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,742

MANGO WELL #: 1 RRCID -> 236764 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12227 PERF.11869 - 12280

01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	785	1	3811	2	N	67					205
							74	9									
02	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	734	1	3522	2	N	56	174	1			87
							62	9									
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	785	1	3629	2	N	66					153
							73	9									
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	759	1	3605	2	N	68	178	1			43
							75	9									
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	784	1	4099	2	N	64					107
							70	9									
06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	759	1	4323	2	N	58					165
							64	9									
07	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	784	1	4440	2	N	62	166	1			61
							68	9									
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	784	1	4358	2	N	64					125
							70	9									
09	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	759	1	4275	2	N	62					187
							68	9									
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	784	1	4364	2	N	64	166	1			85
							70	9									
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	759	1	4152	2	N	63					148
							69	9									
12	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	784	1	4187	2	N	68	175	1			41
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 58,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

SAHA-PETERSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12173 - 13066

01	117800	X	109155	-0-	-8645	-0-	107926	2	1229	9	N	1117	1243	1			232
02	110200	X	101208	-0-	-8992	-0-	100123	2	1085	9	N	986	1061	1			157
03	105400	X	105114	-0-	-286	-0-	103968	2	1146	9	N	1042	880	1			319
04	102000	X	98059	-0-	-3941	-0-	96972	2	1087	9	N	988	1058	1			249
05	105400	X	98982	-0-	-6418	-0-	98105	2	877	9	N	797	893	1			153
06	102000	X	94727	-0-	-7273	-0-	93530	2	1197	9	N	1088	879	1			362
07	105400	X	93440	-0-	-11960	-0-	92396	2	1044	9	N	949	880	1			431
08	105121	X	88309	-0-	-16812	-0-	87509	2	800	9	N	727	1020	1			138
09	93432	X	93432	-0-	-0-	-0-	92258	3	1174	9	N	1067	1047	1			158
10	94775	X	94775	-0-	-0-	-0-	93735	3	1040	9	N	945	876	1			227
11	91984	X	91984	-0-	-0-	-0-	91005	3	979	9	N	890	868	1			249
12	91553	X	91553	-0-	-0-	-0-	90539	3	1014	9	N	922	1044	1			127

TOTAL GAS PROD: 1,160,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,518

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
HIGHWIRE WELL #: 1 RRCID -> 247730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11964 PERF.11209 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17453	X	13694	-0-	-3759	-0-	12474	2	1220	9	N	1109	902	1			347
02	16327	X	12033	-0-	-4294	-0-	10948	2	1085	9	N	986	1063	1			270
03	18615	X	18615	-0-	-0-	-0-	651	1	16571	2	N	1266	1236	1			300
							1393	9									
04	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	630	1	18531	2	N	1345	1415	1			230
							1480	9									
05	13950	X	11254	-0-	-2696	-0-	558	1	9857	2	N	763	890	1			103
							839	9									
06	14310	X	8974	-0-	-5336	-0-	540	1	7955	2	N	435	351	1			187
							479	9									
07	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	558	1	18006	2	N	1540	1250	1			477
							1694	9									
08	14927	X	14927	-0-	-0-	-0-	558	1	13193	2	N	1069	1221	1			325
							1176	9									
09	20640	X	13770	-0-	-6870	-0-	540	1	12099	3	N	1028	1214	1			139
							1131	9									
10	20243	X	13155	-0-	-7088	-0-	558	1	11496	3	N	1001	728	1			412
							1101	9									
11	19590	X	11960	-0-	-7630	-0-	540	1	10408	3	N	920	1060	1			272
							1012	9									
12	20243	X	11712	-0-	-8531	-0-	558	1	10161	3	N	903	726	1			449
							993	9									

TOTAL GAS PROD: 170,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,365

PAPAYA WELL #: 1 RRCID -> 249831 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12802 - 13108

01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4026	2	160	9	N	145	180	1			48
02	2436	X	1798	-0-	-638	-0-	1737	2	61	9	N	55					103
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2570	2	112	9	N	102					205
04	2520	X	2448	-0-	-72	-0-	2357	2	91	9	N	83	178	1			110
05	2604	X	1591	-0-	-1013	-0-	1533	2	58	9	N	53					163
06	2520	X	1882	-0-	-638	-0-	1808	2	74	9	N	67	180	1			50
07	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	2252	2	80	9	N	73					123
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3731	2	133	9	N	121	176	1			68
09	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3566	3	131	9	N	119					187
10	3100	N	3492	-0-	392	392	3356	3	136	9	N	124	183	1			128
11	8206	X	7814	-0-	-392	-0-	7513	3	301	9	N	274	182	1			220
12	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7052	3	261	9	N	237	359	1			98

TOTAL GAS PROD: 43,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

COCONUT (ANOMALINA 4) //CONT.// 19285 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
GRACE WELL #: 1 RRCID -> 259489 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11550 - 11562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193285 X	166386	-0-	-26899	-0-	155412	2	10974	9	N	9976	10489	1			375
02	180815 X	145452	-0-	-35363	-0-	135952	2	9500	9	N	8636	8657	1			354
03	168175 X	146204	-0-	-21971	-0-	785	1	135711	2	N	8825	8079	1			1100
						9708	9									
04	162750 X	135039	-0-	-27711	-0-	785	1	125071	2	N	8348	8675	1			773
						9183	9									
05	168175 X	135356	-0-	-32819	-0-	775	1	126043	2	N	7762	8318	1			217
						8538	9									
06	162750 X	127157	-0-	-35593	-0-	750	1	118627	2	N	7073	6880	1			410
						7780	9									
07	168175 X	124220	-0-	-43955	-0-	775	1	116090	2	N	6686	6742	1			354
						7355	9									
08	146196 X	140906	-0-	-5290	-0-	775	1	132341	2	N	7082	7057	1			379
						7790	9									
09	134530 X	134530	-0-	-0-	-0-	750	1	126622	3	N	6507	6504	1			382
						7158	9									
10	141236 X	141236	-0-	-0-	-0-	775	1	132905	3	N	6869	6774	1			477
						7556	9									
11	136736 X	136736	-0-	-0-	-0-	750	1	129362	3	N	6022	6056	1			443
						6624	9									
12	139745 X	139745	-0-	-0-	-0-	775	1	132344	3	N	6024	5935	1			532
						6626	9									

TOTAL GAS PROD: 1,672,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,810

COLD SPRINGS 19428 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
RICHARDS, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10420 - 10472

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FEAGIN, PAULA WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1547	2	9	9	N	8					165
02	1305 N	1106	-0-	-199	-0-	1105	2	1	9	N	1	149	1			17
03	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1213	2	17	9	N	15					32
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2493	2	1	9	N	1					33
05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1280	2	50	9	N	45					78
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-	36	1			42
07	2573 N	1491	-0-	-1082	-0-	1454	2	37	9	N	34	36	1			40
08	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	46					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 8 RRCID -> 172151 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8551 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1652	-0-	-1293	-0-	1299	2	353	9	Y	321	293	1			201
02	2378	X	1257	-0-	-1121	-0-	1024	2	233	9	Y	212	202	1			211
03	2240	X	1784	-0-	-456	-0-	1677	2	107	9	Y	97	220	1			88
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	88	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	20	2	29	9	N	26	41	1			37
02	4727	X	545	-0-	-4182	-0-	545	2			N	-0-	34	1			3
03	5053	X	2033	-0-	-3020	-0-	2004	2	29	9	N	26	15	1			14
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5223	2	153	9	N	139	48	1			105
05	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1903	2	106	9	N	96	160	1			41
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2857	2	33	9	N	30					71
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					71
08	1612	X	706	-0-	-906	-0-	706	2			N	-0-					71
09	1560	X	156	-0-	-1404	-0-	152	2	4	9	N	4					75
10	1612	X	575	-0-	-1037	-0-	575	2			N	-0-					75
11	1560	X	420	-0-	-1140	-0-	420	2			N	-0-					75
12	620	X	541	-0-	-79	-0-	541	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 18,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2157	-0-	-1501	-0-	2035	2	122	9	N	111	198	1			128
02	3248	X	1757	-0-	-1491	-0-	1694	2	63	9	N	57					185
03	3317	X	1944	-0-	-1373	-0-	1901	2	43	9	N	39	144	1			80
04	3210	X	2643	-0-	-567	-0-	2559	2	84	9	N	76	96	1			60
05	3317	X	856	-0-	-2461	-0-	821	2	35	9	N	32					92
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			53
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10090 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11336 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "E" WELL #: 11 RRCID -> 191846 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10940 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2694	-0-	-282	-0-	2620	2	74	9	N	67					140
02	3335	X	2887	-0-	-448	-0-	2834	2	53	9	N	48					188
03	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	3103	2	65	9	N	59	170	1			77
04	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	2826	2	61	9	N	55					132
05	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	2963	2	61	9	N	55					187
06	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3162	2	47	9	N	43					230
07	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	2860	2	58	9	N	53	193	1			90
08	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	2665	2	61	9	N	55					145
09	3210	X	2483	-0-	-727	-0-	2414	2	69	9	N	63					208
10	3317	X	1142	-0-	-2175	-0-	1080	2	62	9	N	56	181	1			83
11	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					83
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 27,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 15 RRCID -> 197382 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9816 - 9836

01	3317	X	2295	-0-	-1022	-0-	2195	2	100	9	N	91					241
02	2929	X	2385	-0-	-544	-0-	2299	2	86	9	N	78					319
03	3007	X	858	-0-	-2149	-0-	781	2	77	9	N	70	193	1			196
04	2760	X	360	-0-	-2400	-0-	292	2	68	9	N	62					258
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	48	193	1			113
06	2460	X	388	-0-	-2072	-0-	336	2	52	9	N	47					160
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	31					191
08	868	X	173	-0-	-695	-0-	129	2	44	9	N	40					231
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	37	193	1			75
10	214	X	214	-0-	-0-	-0-	186	2	28	9	N	25					100
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	50					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 6,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

USA COLDSPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 198058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9780 - 9798

01	6324	X	3131	-0-	-3193	-0-	3076	2	55	9	N	50	194	1			153
02	5655	X	2637	-0-	-3018	-0-	2525	2	112	9	N	102					255
03	5952	X	722	-0-	-5230	-0-	722	2			N	-0-	110	1			145
04	5760	X	315	-0-	-5445	-0-	315	2			N	-0-					145
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-	145	1			-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 16 RRCID -> 199422 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9822 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	10419	2	651	9	Y	592	532	1			329
02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8040	2	446	9	Y	405	658	1			76
03	22258	X	11552	-0-	-10706	-0-	11243	2	309	9	Y	281	282	2			75
04	21540	X	13389	-0-	-8151	-0-	13133	2	256	9	Y	233	137	1			171
05	22258	X	11489	-0-	-10769	-0-	11123	2	366	9	Y	333	316	1			188
06	11190	X	7120	-0-	-4070	-0-	6982	2	138	9	Y	125	193	1			120
07	13826	X	4985	-0-	-8841	-0-	4871	2	114	9	Y	104	66	1			158
08	13826	X	3672	-0-	-10154	-0-	3592	2	80	9	Y	73	193	1			38
09	13380	X	3281	-0-	-10099	-0-	3257	2	24	9	Y	22					60
10	11501	X	1365	-0-	-10136	-0-	1320	2	45	9	Y	41					101
11	7110	X	2638	-0-	-4472	-0-	2638	2			Y	-0-					101
12	2077	X	1725	-0-	-352	-0-	1725	2			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 80,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,209

FOSTER " B " WELL #: 2 RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA COLDSPRINGS WELL #: 3 RRCID -> 226266 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11194 - 11318

01	3441	X	1912	-0-	-1529	-0-	1661	2	251	9	N	228	199	1			242
02	3219	X	1979	-0-	-1240	-0-	1761	2	218	9	N	198	197	1			243
03	3968	X	2066	-0-	-1902	-0-	1922	2	144	9	N	131	194	1			180
04	3840	X	1551	-0-	-2289	-0-	1496	2	55	9	N	50					230
05	3968	X	1497	-0-	-2471	-0-	1462	2	35	9	N	32	192	1			70
06	2040	X	1961	-0-	-79	-0-	1886	2	75	9	N	68					138
07	2108	X	1659	-0-	-449	-0-	1659	2			N	-0-					138
08	2077	X	1688	-0-	-389	-0-	1526	2	162	9	N	147	194	1			91
09	1950	X	1127	-0-	-823	-0-	971	2	156	9	N	142					233
10	2015	X	694	-0-	-1321	-0-	576	2	118	9	N	107	194	1			146
11	1950	X	461	-0-	-1489	-0-	380	2	81	9	N	74					220
12	1674	X	897	-0-	-777	-0-	879	2	18	9	N	16					236

TOTAL GAS PROD: 17,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
RICHARDS WELL #: 4 RRCID -> 229332 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9559 - 9567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	1534	-0-	-605	-0-	1534	2			N	-0-	199	1			58
02	3219 X	811	-0-	-2408	-0-	562	2	249	9	N	226	199	1			85
03	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					85
04	3330 X	1930	-0-	-1400	-0-	1930	2			N	-0-					85
05	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2195	2	85	9	N	77					162
06	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2155	2	86	9	N	78					240
07	1984 X	1253	-0-	-731	-0-	1253	2			N	-0-					240
08	2294 X	2124	-0-	-170	-0-	2124	2			N	-0-					240
09	2250 X	1284	-0-	-966	-0-	1284	2			N	-0-	157	0			83
10	2325 X	630	-0-	-1695	-0-	630	2			N	-0-	42	1			41
11	2250 X	1369	-0-	-881	-0-	1361	2	8	9	N	7					48
12	2139 X	981	-0-	-1158	-0-	939	2	42	9	N	38					86

TOTAL GAS PROD: 16,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 426

FOSTER LUMBER CO. "D" WELL #: 12 RRCID -> 232308 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9426 - 9437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	1736	-0-	-1829	-0-	1622	2	114	9	Y	104	64	1			58
02	3335 X	1648	-0-	-1687	-0-	1552	2	96	9	Y	87	129	1			16
03	3565 X	1521	-0-	-2044	-0-	1385	2	136	9	Y	124	107	1			33
04	2880 X	1642	-0-	-1238	-0-	1539	2	103	9	Y	94	58	1			69
05	1458 X	-0-	-0-	-1458	-0-					Y	-0-	69	1			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

RICHARDS WELL #: 5 RRCID -> 235133 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11218 - 11252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	10555	2	1618	9	N	1471	1571	1			143
02	14701 X	14701	-0-	-0-	-0-	13021	2	1680	9	N	1527	1372	1			298
03	15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	13899	2	1289	9	N	1172	1172	1			298
04	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	9240	2	923	9	N	839	965	1			172
05	8928 X	8928	-0-	-0-	-0-	8112	2	816	9	N	742	771	1			143
06	8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	8083	2	655	9	N	595	580	1			158
07	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-	6981	2	582	9	N	529	384	1			303
08	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6002	2	527	9	N	479	582	1			200
09	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4694	2	230	9	N	209	194	1			215
10	3100 X	2980	-0-	-120	-0-	2690	2	290	9	N	264	389	1			90
11	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4116	2	461	9	N	419	393	1			116
12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3101	2	171	9	N	155	190	1			81

TOTAL GAS PROD: 99,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,401

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 12 RRCID -> 235148 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9858 - 9894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER -A- WELL #: 5 RRCID -> 237300 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 9840 - 9860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	1			15
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			1
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDS WELL #: 6 RRCID -> 243018 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9668 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	439	-0-	-4955	-0-	417	2	22	9	N	20	200	1			55
02	2671 X	77	-0-	-2594	-0-	77	2			N	-0-					55
03	713 X	86	-0-	-627	-0-	73	2	13	9	N	12					67
04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2427	2	9	9	N	8					75
05	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					75
06	1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					75
07	2511 X	1397	-0-	-1114	-0-	1397	2			N	-0-					75
08	2511 X	1000	-0-	-1511	-0-	1000	2			N	-0-					75
09	2430 X	360	-0-	-2070	-0-	360	2			N	-0-					75
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					75
11	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					75
12	1395 X	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

FEAGIN WELL #: 2 RRCID -> 246225 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9839 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959 X	4622	-0-	-4337	-0-	4484	2	138	9	N	125					198
02	7830 X	3176	-0-	-4654	-0-	3036	2	140	9	N	127	198	1			127
03	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	24	111	1			40
04	7950 X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					40
05	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					40
06	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					40
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-	40	1			-0-
08	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	763 X	763	-0-	-0-	-0-	710	2	53	9	N	48					48
10	223 X	223	-0-	-0-	-0-	214	2	9	9	N	8					56
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	334	2	22	9	N	20					76
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1592	2	240	9	N	218	198	1			96

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 570

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
USA-COLDSPRINGS WELL #: 5 RRCID -> 254491 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 9475 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	593	-0-	-647	-0-	593	2			N	-0-					68
02	1479	N	273	-0-	-1206	-0-	273	2			N	-0-					68
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					68
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					68
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER "D" WELL #: 17 RRCID -> 258132 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					84
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			36
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USA-COLDSPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 258273 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11372 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2448	-0-	-218	-0-	2415	2	33	9	N	30					88
02	2494	X	1567	-0-	-927	-0-	1523	2	44	9	N	40					128
03	2325	X	2169	-0-	-156	-0-	2141	2	28	9	N	25					153
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					153
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3795	2	55	9	N	50					203
06	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4671	2	55	9	N	50	193	1			60
07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4637	2	22	9	N	20					80
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4358	2	42	9	N	38					118
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4070	2	50	9	N	45					163
10	3565	X	1973	-0-	-1592	-0-	1955	2	18	9	N	16	141	1			38
11	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					38
12	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	3309	2	41	9	N	37					75

TOTAL GAS PROD: 39,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
USA WELL #: 2 RRCID -> 258332 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	746	-0-	-5485	-0-	633	2	113	9	N	103					218
02	3741	X	858	-0-	-2883	-0-	858	2			N	-0-	168	1			50
03	3999	X	916	-0-	-3083	-0-	916	2			N	-0-					50
04	2580	X	558	-0-	-2022	-0-	558	2			N	-0-					50
05	1147	X	709	-0-	-438	-0-	709	2			N	-0-					50
06	900	X	681	-0-	-219	-0-	681	2			N	-0-					50
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					50
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					50
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					50
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					50
11	780	N	465	-0-	-315	-0-	465	2			N	-0-					50
12	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CRANE WELL #: 1 RRCID -> 260717 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11734 PERF.10401 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	2334	-0-	-10655	-0-	992	2	1342	9	N	1220	1182	1			138
02	12876	X	11761	-0-	-1115	-0-	5359	2	6402	9	N	5820	5699	1			259
03	13764	X	11560	-0-	-2204	-0-	5746	2	5814	9	N	5285	5252	1			292
04	13320	X	10581	-0-	-2739	-0-	5485	2	5096	9	N	4633	4925	1			-0-
05	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25933 05/11/2012

TOTAL GAS PROD: 36,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,958

FAMCOR OIL, INC. 261273
VANN WELL #: 1 RRCID -> 247543 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11014 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30239	X	30239	-0-	-0-	-0-	28014	2	2225	9	N	2023	2173	1			227
02	26910	X	26910	-0-	-0-	-0-	24913	2	1997	9	N	1815	1780	1			262
03	28763	X	28763	-0-	-0-	-0-	26652	2	2111	9	N	1919	1769	1			412
04	29888	X	29888	-0-	-0-	-0-	27748	2	2140	9	N	1945	1970	1			387
05	42353	X	42353	-0-	-0-	-0-	39379	2	2974	9	N	2704	2741	1			350
06	33459	X	33459	-0-	-0-	-0-	31216	2	2243	9	N	2039	1951	1			438
07	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	31737	2	2280	9	N	2073	2341	1			170
08	30690	X	30435	-0-	-255	-0-	28397	2	2038	9	N	1853	1758	1			265
09	31706	X	31706	-0-	-0-	-0-	29612	2	2094	9	N	1904	1949	1			220
10	30690	X	26100	-0-	-4590	-0-	24420	2	1680	9	N	1527	1377	1			370
11	30084	X	30084	-0-	-0-	-0-	27770	2	2314	9	N	2104	2374	1			100
12	30690	X	30183	-0-	-507	-0-	28001	2	2182	9	N	1984	1759	1			325

TOTAL GAS PROD: 374,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,890

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 247909 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11012 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52866	X	52866	-0-	-0-	-0-	49029	2	3837	9	N	3488	3381	1			475
02	47417	X	47417	-0-	-0-	-0-	43954	2	3463	9	N	3148	3361	1			262
03	50539	X	50539	-0-	-0-	-0-	46823	2	3716	9	N	3378	3160	1			480
04	50776	X	50776	-0-	-0-	-0-	47348	2	3428	9	N	3116	2936	1			660
05	52827	X	52827	-0-	-0-	-0-	49461	2	3366	9	N	3060	3533	1			187
06	48722	X	48722	-0-	-0-	-0-	45610	2	3112	9	N	2829	2541	1			475
07	50494	X	50494	-0-	-0-	-0-	46961	2	3533	9	N	3212	3140	1			547
08	48802	X	48802	-0-	-0-	-0-	45884	2	2918	9	N	2653	2927	1			273
09	54812	X	54812	-0-	-0-	-0-	51481	2	3331	9	N	3028	2743	1			558
10	46810	X	36213	-0-	-10597	-0-	33902	2	2311	9	N	2101	2547	1			112
11	54132	X	54132	-0-	-0-	-0-	50665	2	3467	9	N	3152	2974	1			290
12	49215	X	49215	-0-	-0-	-0-	46368	2	2847	9	N	2588	2561	1			317

TOTAL GAS PROD: 596,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,753

TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 249149 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11034 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	8992	-0-	-8306	-0-	7533	2	1459	9	N	1326	1176	1			365
02	14355	X	6572	-0-	-7783	-0-	5637	2	935	9	N	850	982	1			233
03	12958	X	4739	-0-	-8219	-0-	4092	2	647	9	N	588	586	1			235
04	10680	X	2994	-0-	-7686	-0-	2502	2	492	9	N	447	584	1			98
05	8990	X	618	-0-	-8372	-0-	467	2	151	9	N	137					235
06	6900	X	708	-0-	-6192	-0-	699	2	9	9	N	8	195	1			48
07	7037	X	821	-0-	-6216	-0-	821	2			N	-0-					48
08	4743	X	8	-0-	-4735	-0-	8	2			N	-0-					48
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					48
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					48
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2534	2	239	9	N	217					265
12	806	X	510	-0-	-296	-0-	508	2	2	9	N	2	194	1			73

TOTAL GAS PROD: 28,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,575

VANN WELL #: 2 RRCID -> 249154 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11024 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26758	X	26758	-0-	-0-	-0-	24866	2	1892	9	N	1720	1571	1	4	8	268
02	24940	X	24026	-0-	-914	-0-	22420	2	1606	9	N	1460	1581	1			147
03	25947	X	25455	-0-	-492	-0-	23886	2	1569	9	N	1426	1381	1			192
04	25800	X	25184	-0-	-616	-0-	23725	2	1459	9	N	1326	1181	1			337
05	27916	X	27916	-0-	-0-	-0-	26345	2	1571	9	N	1428	1567	1			198
06	25890	X	24866	-0-	-1024	-0-	23510	2	1356	9	N	1233	1174	1			257
07	26009	X	25336	-0-	-673	-0-	24003	2	1333	9	N	1212	1176	1			293
08	27280	X	23656	-0-	-3624	-0-	22461	2	1195	9	N	1086	1176	1			203
09	26400	X	22149	-0-	-4251	-0-	21035	2	1114	9	N	1013	981	1			235
10	27280	X	12190	-0-	-15090	-0-	11676	2	514	9	N	467	594	1			108
11	24870	X	13345	-0-	-11525	-0-	12663	2	682	9	N	620	593	1			135
12	25327	X	9469	-0-	-15858	-0-	9102	2	367	9	N	334	396	1			73

TOTAL GAS PROD: 260,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,325

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
GRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 250512 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11042 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					202
02	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					202
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	2			N	-0-					202
04	6660	X	4402	-0-	-2258	-0-	4402	2			N	-0-					202
05	6882	X	1805	-0-	-5077	-0-	1805	2			N	-0-					202
06	6000	X	1741	-0-	-4259	-0-	1741	2			N	-0-					202
07	6200	X	2148	-0-	-4052	-0-	2148	2			N	-0-					202
08	6200	X	2856	-0-	-3344	-0-	2856	2			N	-0-					202
09	4410	X	3296	-0-	-1114	-0-	3296	2			N	-0-					202
10	2139	X	2000	-0-	-139	-0-	1994	2	6	9	N	5					207
11	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3318	2	11	9	N	10					217
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4254	2	11	9	N	10					227

TOTAL GAS PROD: 46,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VANN WELL #: 3 RRCID -> 255285 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47430	X	35505	-0-	-11925	-0-	32726	2	2779	9	N	2526	2529	1			245
02	44370	X	33478	-0-	-10892	-0-	31296	2	2182	9	N	1984	1976	1			253
03	47430	X	36923	-0-	-10507	-0-	34529	2	2394	9	N	2176	2167	1			262
04	45060	X	35868	-0-	-9192	-0-	33599	2	2269	9	N	2063	2163	1			162
05	42811	X	40828	-0-	-1983	-0-	38317	2	2511	9	N	2283	2158	1			287
06	35730	X	22389	-0-	-13341	-0-	20802	2	1587	9	N	1443	1363	1			367
07	37076	X	19886	-0-	-17190	-0-	18705	2	1181	9	N	1074	1171	1			270
08	37200	X	20604	-0-	-16596	-0-	19394	2	1210	9	N	1100	1178	1			192
09	36000	X	19913	-0-	-16087	-0-	18792	2	1121	9	N	1019	981	1			230
10	37200	X	23699	-0-	-13501	-0-	22369	2	1330	9	N	1209	1182	1			257
11	33463	X	33463	-0-	-0-	-0-	31437	2	2026	9	N	1842	1771	1			328
12	30549	X	30549	-0-	-0-	-0-	28781	2	1768	9	N	1607	1780	1			155

TOTAL GAS PROD: 353,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,326

VANN WELL #: 4 RRCID -> 261215 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	21710	2	1924	9	N	1749	1793	1			158
02	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	18361	2	1673	9	N	1521	1177	1			502
03	24721	X	24721	-0-	-0-	-0-	22815	2	1906	9	N	1733	1762	1			473
04	24640	X	24640	-0-	-0-	-0-	22822	2	1818	9	N	1653	1774	1			352
05	25449	X	25449	-0-	-0-	-0-	23663	2	1786	9	N	1624	1758	1			218
06	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	22201	2	1670	9	N	1518	1364	1			372
07	24490	X	23950	-0-	-540	-0-	22261	2	1689	9	N	1535	1565	1			342
08	24490	X	19633	-0-	-4857	-0-	18202	2	1431	9	N	1301	1366	1			277
09	28058	X	28058	-0-	-0-	-0-	26197	2	1861	9	N	1692	1571	1			398
10	24490	X	12821	-0-	-11669	-0-	11843	2	978	9	N	889	984	1			303
11	23700	X	14513	-0-	-9187	-0-	13374	2	1139	9	N	1035	988	1			350
12	24490	X	7811	-0-	-16679	-0-	7303	2	508	9	N	462	594	1			218

TOTAL GAS PROD: 249,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,712

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 262307 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	743					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 263172 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310

01	15779 X	6667	-0-	-9112	-0-	6667	2			N	-0-					102
02	14761 X	6761	-0-	-8000	-0-	6741	2	20	9	N	18					120
03	15779 X	6277	-0-	-9502	-0-	6167	2	110	9	Y	100					220
04	15270 X	6218	-0-	-9052	-0-	6071	2	147	9	Y	134	246	1			108
05	15779 X	3766	-0-	-12013	-0-	3635	2	131	9	Y	119	128	1			99
06	6990 X	2664	-0-	-4326	-0-	2548	2	116	9	Y	105					204
07	7223 X	3812	-0-	-3411	-0-	3735	2	77	9	Y	70	147	1			127
08	6417 X	5005	-0-	-1412	-0-	4878	2	127	9	Y	115	116	1			126
09	6210 X	5053	-0-	-1157	-0-	4873	2	180	9	Y	164	235	1			55
10	3813 X	1361	-0-	-2452	-0-	1328	2	33	9	Y	30					85
11	4830 X	1116	-0-	-3714	-0-	1096	2	20	9	Y	18					103
12	5208 X	2126	-0-	-3082	-0-	2021	2	105	9	Y	95	130	1			68

TOTAL GAS PROD: 50,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 968

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800) 19428 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 12 RRCID -> 269144 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 7832 - 7837

05	0	880	-0-	880	880	811	2	69	9	N	63					63
06	0	35981	-0-	35981	36861	35981	2			N	-0-					63
07	0	30251	-0-	30251	67112	30126	2	125	9	N	114	127	1			50
08	6250	26866	-0-	20616	87728	26285	2	581	9	N	528	387	1			191
09	7500	22972	-0-	15472	103200	22610	2	362	9	N	329	387	1			133
10	7750	7975	-0-	225	103425	7763	2	212	9	N	193	195	1			131
11	7500	18175	-0-	10675	114100	18013	2	162	9	N	147	193	1			85
12	7750	18096	-0-	10346	124446	17801	2	295	9	N	268	198	1			155

TOTAL GAS PROD: 161,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,642

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900) 19428 225 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 20 RRCID -> 203478 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7925 - 7930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER 'D' WELL #: 17 RRCID -> 264070 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7900 - 7919

01	5750	2354	-0-	-3396	6351	2330	2	24	9	N	22					56
02	7250	4182	-0-	-3068	3283	4173	2	9	9	N	8					64
03	7727	4444	-0-	-3283	-0-	4444	2			N	-0-	37	1			27
04	3707	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					27
05	2213	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					27
06	2541	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					27
07	3333	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					27
08	3391	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					27
09	2805	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					27
10	2170	677	-0-	-1493	-0-	677	2			N	-0-					27
11	2100	1930	-0-	-170	-0-	1920	2	10	9	N	9					36
12	4441	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 36,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005703 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 5560 - 5570

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400) 19428 585 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
RICHARDS WELL #: 7 RRCID -> 254623 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4524 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	2900	N	5321	-0-	2421	2421	5321	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	15079	-0-	11979	14400	15079	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	16484	-0-	13484	27884	16484	2			N	-0-					-0-
05	18034		18034	-0-	-0-	27884	18034	2			N	-0-					-0-
06	18336		18336	-0-	-0-	27884	18336	2			N	-0-					-0-
07	15784		15784	-0-	-0-	27884	15784	2			N	-0-					-0-
08	13846		13846	-0-	-0-	27884	13846	2			N	-0-					-0-
09	13355		13280	-0-	-75	27809	13280	2			N	-0-					-0-
10	5400		5400	-0-	-0-	27809	5400	2			N	-0-					-0-
11	17624		17624	-0-	-0-	27809	17624	2			N	-0-					-0-
12	16551		16551	-0-	-0-	27809	16551	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO. D WELL #: 11 RRCID -> 262565 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4476 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (4440) 19428 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
FOSTER LUMBER CO B WELL #: 6 RRCID -> 175102 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4496 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (5865) 19428 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
TEMPLE WELL #: 2SD RRCID -> 247411 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4884 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS (6900) 19428 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 135608 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 6937 - 6953

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820) 19429 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
FOSTER LUMBER CO. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 264066 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7785 - 7790

01	4000	1597	-0-	-2403	14076	1588	2	9	9	N	8						102
02	7250	2117	-0-	-5133	8943	2107	2	10	9	N	9	78	1				33
03	7750	926	-0-	-6824	2119	926	2			N	-0-						33
04	4118	1999	-0-	-2119	-0-	1999	2			N	-0-						33
05	2480	637	-0-	-1843	-0-	637	2			N	-0-						33
06	2400	1433	-0-	-967	-0-	1433	2			N	-0-						33
07	2480	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-						33
08	1748 R	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-						33
09	1440 N	649	-0-	-791	-0-	649	2			N	-0-						33
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-						33
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	10						43
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-						43

TOTAL GAS PROD: 11,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

COLE CREEK (YEGUA) 19472 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
STARK WELL #: 1 RRCID -> 258491 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14805 - 14823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200482 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 14506 PERF.14006 - 14050

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, LOYD C. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206237 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14084 - 14099

01	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					242
02	9396 X	9119	-0-	-277	-0-	8416	2	703	9	Y	639	584	1			297
03	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	9567	2	792	9	Y	720	799	1			218
04	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9082	2	682	9	Y	620	571	1			267
05	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	9405	2	762	9	Y	693	783	1			177
06	10020 X	9803	-0-	-217	-0-	9076	2	727	9	Y	661	590	1			248
07	10354 X	5660	-0-	-4694	-0-	5251	2	409	9	Y	372	393	1			227
08	10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	10020	2	757	9	Y	688	582	1			333
09	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	9315	2	693	9	Y	630	593	1			370
10	10168 X	2693	-0-	-7475	-0-	2529	2	164	9	Y	149	392	1			127
11	10320 X	54	-0-	-10266	-0-	32	2	22	9	Y	20					147
12	10664 X	14	-0-	-10650	-0-	14	2			Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 78,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,192

COLINE, WEST (YEGUA -B-) 19609 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BOTTOMS WELL #: 2 RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	4696	-0-	2696	2696	4696	2			N	-0-					-0-
02	7250	7533	-0-	283	2979	7533	2			N	-0-					-0-
03	7750	8903	-0-	1153	4132	8868	2	35	9	N	32					32
04	7500	9232	-0-	1732	5864	9229	2	3	9	N	3					35
05	7750	7558	-0-	-192	5672	7555	2	3	9	N	3					38
06	7500	5596	-0-	-1904	3768	5596	2			N	-0-					38
07	7750	6672	-0-	-1078	2690	6672	2			N	-0-					38
08	9548 #	4492	-0-	-5056	-0-	4492	2			N	-0-					38
09	9240 #	3937	-0-	-5303	-0-	3937	2			N	-0-					38
10	7564 #	4964	-0-	-2600 B	-2600	4964	2			N	-0-					38
11	6450 #	3764	-0-	-2686 B	-5286	3764	2			N	-0-					38
12	6665 #	9401	-0-	2736 B	-2550	9401	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 76,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BOTTOMS WELL #: 3 RRCID -> 264446 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 3524 - 3530

03	1430	995	-0-	-435	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	3900	914	-0-	-2986	-0-	914	2			N	-0-					-0-
05	4030	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	3864	-0-	-36	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
07	7750	8405	-0-	655	655	8405	2			N	-0-					-0-
08	7961	7961	-0-	-0-	655	7961	2			N	-0-					-0-
09	8129	8129	-0-	-0-	655	8129	2			N	-0-					-0-
10	4030	6736	-0-	2706 B	3361	6736	2			N	-0-					-0-
11	3900	5443	-0-	1543 B	4904	5443	2			N	-0-					-0-
12	4030	2201	-0-	-1829 B	3075	2201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (7-A) 19637 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 242854 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5462 - 5464

01	6138 #	-0-	-0-	-6138	-0-					N	7					117
02	5858 #	4780	-0-	-1078	-0-	4756	3	24	9	N	22					139
03	6262 #	2110	-0-	-4152	-0-	2090	3	20	9	N	18					157
04	6060 #	1571	-0-	-4489	-0-	1571	3			N	-0-					157
05	7771 R	7771	-0-	-0-	-0-	7758	3	13	9	N	12					169
06	7745 R	7745	-0-	-0-	-0-	7738	3	7	9	N	6					175
07	5115 #	3967	-0-	-1148	-0-	3952	3	15	9	N	14					189
08	9709 R	9709	-0-	-0-	-0-	9692	3	17	9	N	15					204
09	8331 R	8331	-0-	-0-	-0-	8324	3	7	9	N	6	173	1			37
10	7998 #	5449	-0-	-2549	-0-	5446	3	3	9	N	3					40
11	9390 #	5826	-0-	-3564	-0-	5826	3			N	-0-					40
12	9703 #	4745	-0-	-4958	-0-	4739	3	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 62,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

COLLEGEPORT (8A) 19637 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DJ EXPLORATION, INC. 221664
BOWERS WELL #: 1 RRCID -> 227367 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
REGNIER UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVERS UNIT WELL #: 01 RRCID -> 235540 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5307 - 5313

01	4198	4198	-0-	-0-	1287	50	1	4147	3	N	1			28
						1	9							
02	3709	3709	-0-	-0-	1287	47	1	3662	3	N	-0-			28
03	3596	3596	-0-	-0-	1287	48	1	3537	3	N	10			38
						11	9							
04	3678	3678	-0-	-0-	1287	47	1	3624	3	N	6			44
						7	9							
05	3883	3883	-0-	-0-	1287	49	1	3830	3	N	4			48
						4	9							
06	3485	3485	-0-	-0-	1287	47	1	3436	3	N	2			50
						2	9							
07	3208	3208	-0-	-0-	1287	49	1	3140	3	N	17			67
						19	9							
08	4099	4099	-0-	-0-	1287	49	1	4039	3	N	10			77
						11	9							
09	3000	1447	-0-	-1553	-0-	22	1	1423	3	N	2			79
						2	9							
10	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			79
11	3000	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-			79
12	3100	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 31,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

COLLEGEPORT (2100) 19637 778 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
RUSTY GREEN WELL #: 1 RRCID -> 265333 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1926 - 1930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	5506	-0-	5506	11458	120	1	5386	2	N	-0-			-0-
02	0	4660	-0-	4660	16118	100	1	4560	2	N	-0-			-0-
03	0	6059	-0-	6059	22177	175	1	5884	2	N	-0-			-0-
04	0 W	5247	-0-	5247	27424	125	1	5122	2	N	-0-			-0-
05	0 W	4805	-0-	4805	32229	125	1	4680	2	N	-0-			-0-
06	0 W	4090	-0-	4090	36319	125	1	3965	2	N	-0-			-0-
07	0 W	4628	-0-	4628	40947	74	1	4554	2	N	-0-			-0-
08	0 W	4512	-0-	4512	45459	143	1	4369	2	N	-0-			-0-
09	0 W	3702	-0-	3702	49161	130	1	3572	2	N	-0-			-0-
10	0 W	3594	-0-	3594	52755	110	1	3484	2	N	-0-			-0-
11	0 W	3724	-0-	3724	56479	110	1	3614	2	N	-0-			-0-
12	0 W	2993	-0-	2993	59472	110	1	2883	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2550) 19637 822 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LGDC CORPORATION 500227
GREEN, WILLIAM F. III WELL #: 1 RRCID -> 235748 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2552 - 2554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	7426	-0-	-14	-0-	620	1	6806	2	N	-0-			-0-
02	6960	5350	-0-	-1610	-0-	580	1	4770	2	N	-0-			-0-
03	6944 #	6319	-0-	-625	-0-	600	1	5719	2	N	-0-			-0-
04	7200	6319	-0-	-881	-0-	600	1	5719	2	N	-0-			-0-
05	7440	5083	-0-	-2357	-0-	620	1	4463	2	N	-0-			-0-
06	7200	6716	-0-	-484	-0-	620	1	6096	2	N	-0-			-0-
07	7037 R	7037	-0-	-0-	-0-	620	1	6417	2	N	-0-			-0-
08	6541 #	5970	-0-	-571	-0-	620	1	5350	2	N	-0-			-0-
09	6720 #	5549	-0-	-1171	-0-	600	1	4949	2	N	-0-			-0-
10	7037 #	5784	-0-	-1253	-0-	620	1	5164	2	N	-0-			-0-
11	6810 #	5044	-0-	-1766	-0-	600	1	4444	2	N	-0-			-0-
12	7037 #	4419	-0-	-2618	-0-	620	1	3799	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 71,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2850) 19637 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221
CORPORON, LARRY W. WELL #: 1 RRCID -> 264803 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 2959 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	7192	5489	-0-	-1703	-0-	5489	2			N	-0-			-0-
05	7688	2373	-0-	-5315	-0-	2373	2			N	-0-			-0-
06	7440	923	-0-	-6517	-0-	923	2			N	-0-			-0-
07	7688	1669	-0-	-6019	-0-	84	1	1585	2	N	-0-			-0-
08	7688	4003	-0-	-3685	-0-	434	1	3569	2	N	-0-			-0-
09	7440	2745	-0-	-4695	-0-	378	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	7688	1713	-0-	-5975	-0-	369	1	1344	2	N	-0-			-0-
11	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	408	1	872	2	N	-0-			-0-
12	4588 #	2597	-0-	-1991	-0-	1029	1	1568	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLEGEPORT (2900) 19637 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
RLU OPERATING, LLC 714217
W. F. GREEN III WELL #: 1 RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	3293	-0-	193	193	60	1	3233	2	N	-0-			-0-
02	2900 N	2818	-0-	-82	111	50	1	2768	2	N	-0-			-0-
03	3705 X	3594	-0-	-111	-0-	125	1	3469	2	N	-0-			-0-
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	75	1	3883	2	N	-0-			-0-
05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	75	1	3092	2	N	-0-			-0-
06	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	75	1	2830	2	N	-0-			-0-
07	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	26	1	3473	2	N	-0-			-0-
08	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	107	1	3281	2	N	-0-			-0-
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	100	1	2970	2	N	-0-			-0-
10	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	90	1	3431	2	N	-0-			-0-
11	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	90	1	3301	2	N	-0-			-0-
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	90	1	3215	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (FRIO, UPPER) 19697 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
GANN WELL #: 1 RRCID -> 200919 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9054 - 9058

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (FRIO 9350) 19697 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DRISCOLL S.W.D. INC. 228485
JIMMY PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			190

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2012 - PLUGGED 4/2/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) 19697 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
STANGER WELL #: 1 RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11468 - 11631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864 X	15656	-0-	-1208	-0-	1243	1	14090	2	N	294	21	8			349
						323	9									
02	15776 X	14467	-0-	-1309	-0-	1148	1	13161	2	N	144	196	1			297
						158	9									
03	DLQ G-10	14436	-0-	14436	14436	1214	1	13053	2	N	154	193	1			258
						169	9									
04	DLQ G-10	15109	-0-	15109	29545	1226	1	13708	2	N	159					417
						175	9									
05	DLQ G-10	15020	-0-	15020	44565	1262	1	13595	2	N	148	186	1			379
						163	9									
06	DLQ G-10	14346	-0-	14346	58911	1183	1	13023	2	N	127	188	1			318
						140	9									
07	DLQ G-10	13896	-0-	13896	72807	1251	1	12504	2	N	128	187	1	1	8	258
						141	9									
08	DLQ G-10	13680	-0-	13680	86487	1190	1	12346	2	N	131	1	8			388
						144	9									
09	99868 X	13381	-0-	-86487	-0-	1203	1	12040	2	N	125	191	1			322
						138	9									
10	15035 X	13730	-0-	-1305	-0-	1260	1	12319	2	N	137	191	1			268
						151	9									
11	14340 X	13132	-0-	-1208	-0-	1226	1	11755	2	N	137	1	8			404
						151	9									
12	13950 X	4832	-0-	-9118	-0-	1160	1	3530	2	N	129	193	1			340
						142	9									

TOTAL GAS PROD: 161,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,813

TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613

01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-	27
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	Y	-0-	27
05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2	Y	-0-	27
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-	27
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	Y	-0-	27
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	27
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-	27
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	Y	-0-	27
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-	27
12	124 X	108	-0-	-16	-0-	108	2	Y	-0-	27

TOTAL GAS PROD: 927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500) 19697 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TIMBERWOLF ENERGY, INC. 860554
MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE (9740) 19697 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
MILLER, R.K. ET AL WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650) 19704 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BEJO CORPORATION 061990
RALPH-MILLER WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOVACA (FRIO 4100) 19819 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
COYLE CONCORD WELL #: 3 RRCID -> 197977 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4160 - 4163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLOVACA (MIOCENE 2100) 19819 614 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MOHICAN OIL & GAS, L.L.C. 573678
COYLE-BALUSEK WELL #: 1 RRCID -> 259476 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 2210 - 2212

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 7/12/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
MOEBES, LEONA K WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	144	-0-	144	144	132	1	12	9	Y	11					11
12	327 X	183	-0-	-144	-0-	168	1	15	9	Y	14	4	1			21

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 101-L RRCID -> 005804 COMPL. DATE 05/14/1956 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9518 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 605 RRCID -> 040541 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 6722 - 8382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	395 N	319	-0-	-76	-0-	15	1	304	3	Y	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	32	1	230	2	Y	-0-			-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	Y	-0-			-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	154	2	Y	-0-			-0-
07	279 N	201	-0-	-78	-0-	49	1	152	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	223	-0-	-25	-0-	41	1	182	2	Y	-0-			-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	Y	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	28	1	208	2	Y	-0-			-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	17	1	145	2	Y	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1707 RRCID -> 140408 COMPL. DATE 09/05/1991 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7712 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 162283 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7060 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1101 RRCID -> 162908 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8068 - 8089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1705 RRCID -> 164037 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8040 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 166959 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7832 - 7840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1605 RRCID -> 169484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9902 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 N	121	-0-	-313	-0-	40	1	71	3	Y	9	28	1			2
						10	9									
02	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	145	1	35	2	Y	22	20	1			2
						24	9									
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	72	1	17	2	Y	16	14	1			4
						18	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	97	1	10	2	Y	18	15	1			3
						20	9									
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-					-0-
						12	5									
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	26	1	7	2	Y	23	20	1			3
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1009 RRCID -> 169593 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8065 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	28	-0-	28	28	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	124	-0-	124	152	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	152					Y	-0-					-0-
11	152 X	-0-	-0-	-152	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1703 RRCID -> 170584 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8450 - 8465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 170788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10473 PERF. 7752 - 7760

01	155 N	109	-0-	-46	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	201 N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	47	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	49	1	153	2	Y	-0-					-0-
08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	35	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	Y	-0-					-0-
						2	5									
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 505 RRCID -> 171332 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8004 - 8040

01	1488 N	935	-0-	-553	-0-	44	1	885	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
02	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	53	1	1049	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
03	1023 N	683	-0-	-340	-0-	31	1	644	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	123	1	901	2	Y	7	7	1			1
						8	9									
05	1178 N	827	-0-	-351	-0-	85	1	735	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	288	1	937	2	Y	6	5	1			2
						7	9									
07	1054 N	957	-0-	-97	-0-	229	1	721	2	Y	6	6	1			2
						7	9									
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	142	1	638	2	Y	6	6	1			2
						7	9									
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	697	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	98	1	705	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	810 N	810	-0-	-0-	-0-	82	1	728	2	Y	-0-					-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	81	1	718	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 504 RRCID -> 173112 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 7780 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	214	-0-	-127	-0-	10	1	204	3	Y	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-			-0-
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			-0-
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	2	Y	-0-			-0-
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	65	1	211	2	Y	-0-			-0-
07	341 N	256	-0-	-85	-0-	62	1	194	2	Y	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	53	1	236	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	262	-0-	-8	-0-	18	1	244	2	Y	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-			-0-
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	29	1	259	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1015 RRCID -> 173531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10424 PERF. 7795 - 8050

01	555 X	555	-0-	-0-	-0-	47	1	508	3	Y	-0-			-0-
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	3	Y	-0-			-0-
03	620 N	483	-0-	-137	-0-	46	1	437	3	Y	-0-			-0-
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	112	1	823	2	Y	-0-			-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	Y	-0-			-0-
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	226	1	729	2	Y	-0-			-0-
07	961 N	925	-0-	-36	-0-	223	1	702	2	Y	-0-			-0-
08	992 N	916	-0-	-76	-0-	168	1	748	2	Y	-0-			-0-
09	875 N	875	-0-	-0-	-0-	61	1	814	2	Y	-0-			-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	122	1	878	2	Y	-0-			-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	-0-	45	1	852	2	Y	-0-			-0-
						50	5							
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	95	1	831	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1012 RRCID -> 173932 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7266 - 8028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 502 RRCID -> 174920 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 10289 PERF. 8152 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 175121 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 2372 - 2504

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 175649 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 175650 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8032 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	45	-0-	-203	-0-	4	1	41	3	Y	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-			-0-
11	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1018 RRCID -> 175716 COMPL. DATE 12/25/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 603 RRCID -> 175846 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 176830 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	19	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1604 RRCID -> 178846 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 1709 RRCID -> 179154 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 506 RRCID -> 179446 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8310 - 8316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	685	-0-	685	685	125	1	557	2	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	14B2 EXT	8537	-0-	8537	9222	593	1	7867	2	Y	70	51	1			20
						77	9									
10	21707 X	12485	-0-	-9222	-0-	1503	1	10846	2	Y	124	116	1			28
						136	9									
11	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	1186	1	10632	2	Y	146	129	1			45
						161	9									
12	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	950	1	8275	2	Y	97	128	1			14
						107	9									

TOTAL GAS PROD: 43,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

COLUMBUS FIELD UNIT WELL #: 508 RRCID -> 207033 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8019 - 8036

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNE OPERATING COMPANY 232883
EMMA HASTEDT "B" WELL #: 13 RRCID -> 151060 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 7945 - 7955

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 16 RRCID -> 165910 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9260 - 9299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 17 RRCID -> 165912 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9047 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			11
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			9
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEDT, EMMA "B" WELL #: 15 RRCID -> 165917 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9730 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166592 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 5441 - 9522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	600	1	598	2	Y	-0-			-0-
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	560	1	678	2	Y	-0-			-0-
03	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	620	1	699	2	Y	-0-			-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	580	1	619	2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	652	1	606	2	Y	-0-			-0-
06	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	729	1	665	2	Y	-0-			-0-
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	707	1	584	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	684	1	569	2	Y	-0-			-0-
09	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	669	1	500	2	Y	-0-			-0-
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	727	1	672	2	Y	-0-			-0-
11	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	746	1	616	2	Y	-0-			-0-
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	770	1	672	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 170916 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8752 - 8764

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTEDT, EMMA 'B' WELL #: 18 RRCID -> 174932 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8805 - 9030

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) //CONT.// 19837 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY //CONT.// 232883
CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 175095 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8322 - 9035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULLEN, H. R. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 209812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12506 PERF. 9323 - 9464

01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	600	1	544	2	Y	-0-	4	1			2
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	580	1	585	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	620	1	603	2	Y	11	10	1			3
						12	9									
04	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	580	1	467	2	Y	9	10	1			2
						10	9									
05	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	595	1	480	2	Y	-0-	1	1			1
06	1200 N	1005	-0-	-195	-0-	471	1	532	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
07	1085 N	981	-0-	-104	-0-	514	1	467	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1085 N	984	-0-	-101	-0-	529	1	455	2	Y	-0-					-0-
09	925 X	925	-0-	-0-	-0-	525	1	400	2	Y	-0-					-0-
10	1085 X	1047	-0-	-38	-0-	510	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	1020 X	936	-0-	-84	-0-	444	1	492	2	Y	-0-					-0-
12	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	467	1	537	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KOLLMAN CHARLES F. WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS (11-B) 19837 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DUNE OPERATING COMPANY 232883
HASTEDT, EMMA WELL #: 6 RRCID -> 098443 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9292 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS, SOUTH (WILCOX 7360) 19842 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
BUNGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201529 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7302 - 7322

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2012 - PLUGGED 01/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBUS, WEST (Z-18-A) 19844 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
RIDGELING WELL SALVAGE 711114
KEARNEY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNOR (GLEN ROSE) 20170 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 089985 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11450 - 11550

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNOR (JAMES) 20170 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
MOFFITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201049 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13550 - 18795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	300	-0-	-1126	-0-	84	1	216	2	N	-0-					-0-
02	667	N	250	-0-	-417	-0-	67	1	183	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	578	-0-	-724	-0-	161	1	417	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	147	1	372	2	N	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	48	1	137	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	513	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	33	1	1408	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
12	558	N	259	-0-	-299	-0-	4	1	254	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CONROE 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3308 RRCID -> 005900 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 131 U RRCID -> 040171 COMPL. DATE 08/31/1966 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
KROHN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 040752 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 4956 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2916 RRCID -> 058797 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 061090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892

01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1518 RRCID -> 064417 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4104 RRCID -> 065268 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 5109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2025 RRCID -> 065895 COMPL. DATE 03/27/1976 TOTAL DEPTH 5129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 4118 RRCID -> 068476 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 4015 RRCID -> 070465 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 426 RRCID -> 079677 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4696 - 4750

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 088984 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4869 - 4876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	3		N	-0-			-0-
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3		N	-0-			-0-
03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
06	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3		N	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
08	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2073 RRCID -> 143082 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4800 - 4860

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 158064 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 4806 - 4820

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1516 RRCID -> 159115 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 159118 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4777 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2215 RRCID -> 159471 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4880 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 159511 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4746 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
02	174 N	146	-0-	-28	-0-	146	3		Y	-0-			-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		Y	-0-			-0-
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		Y	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	3		Y	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		Y	-0-			-0-
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 164257 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4656 - 4668

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 164259 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4595 - 4654

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3504 RRCID -> 164262 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4572 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3103 RRCID -> 164635 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4671 - 4679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 164636 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4592 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 164637 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4866 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3531 RRCID -> 164638 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4815 - 4826

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2210 RRCID -> 164675 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4832 - 4836

01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		Y	-0-			-0-
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3		Y	-0-			-0-
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	3		Y	-0-			-0-
04	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3		Y	-0-			-0-
05	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3		Y	-0-			-0-
06	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3		Y	-0-			-0-
07	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3		Y	-0-			-0-
08	2573 X	1368	-0-	-1205	-0-	1368	3		Y	-0-			-0-
09	2340 X	1313	-0-	-1027	-0-	1313	3		Y	-0-			-0-
10	2418 X	1181	-0-	-1237	-0-	1181	3		Y	-0-			-0-
11	2340 X	1649	-0-	-691	-0-	1649	3		Y	-0-			-0-
12	2418 X	236	-0-	-2182	-0-	236	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 165114 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4695 - 4701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 219 RRCID -> 165350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3713 RRCID -> 165353 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4656 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 415 RRCID -> 165354 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4631 - 4685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3816 RRCID -> 165358 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4904 - 4916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 706 RRCID -> 165436 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 4832 - 4842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1704 RRCID -> 165438 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2717 RRCID -> 165607 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4749 - 4759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 214 RRCID -> 165753 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4711 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 404 RRCID -> 165780 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 4686 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 165782 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4692 - 4738

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 421 RRCID -> 165783 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4672 - 4684

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 165784 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4858 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3622 RRCID -> 165789 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4788 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 165935 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4880 - 4885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 166160 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4684 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	352	-0-	-1446	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	56	-0-	-1594	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	57	-0-	-1648	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	73	-0-	-257	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 111 RRCID -> 166286 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4756 - 4958

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2106 RRCID -> 166344 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4720 - 4772

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 166345 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 4796 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1941 RRCID -> 166840 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 4752 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2924 RRCID -> 167207 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 4726 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2708D RRCID -> 167255 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 5086 - 5106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2069 RRCID -> 167257 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 4808 - 4858

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIG WELL #: 2802 RRCID -> 167258 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4796 - 4804

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3911 RRCID -> 167444 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4698 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		Y	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3		Y	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3		Y	-0-			-0-
05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		Y	-0-			-0-
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		Y	-0-			-0-
08	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3		Y	-0-			-0-
09	1320 N	1246	-0-	-74	-0-	1246	3		Y	-0-			-0-
10	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3		Y	-0-			-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		Y	-0-			-0-
12	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2906 RRCID -> 167663 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4722 - 4820

01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		Y	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		Y	-0-			-0-
03	651 N	175	-0-	-476	-0-	175	3		Y	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-				Y	-0-			-0-
05	620 N	20	-0-	-600	-0-	20	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 167673 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 4738 - 4770

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 167714 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4722 - 4734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3813 RRCID -> 167749 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 5277 PERF. 4798 - 4844

01	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3	N	-0-			-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-			-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 167854 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 4928 - 4933

01	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-			-0-
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	3	N	-0-			-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1931 RRCID -> 167998 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4702 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2709A RRCID -> 168009 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 4813 - 4824

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3529 RRCID -> 168135 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4844 - 4860

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 168249 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4890 - 4896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3502 RRCID -> 168336 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4612 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2209 RRCID -> 168337 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4638 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333 X	1083	-0-	-250	-0-	1083	3	Y	-0-			-0-
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3	Y	-0-			-0-
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3	Y	-0-			-0-
04	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	Y	-0-			-0-
05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3	Y	-0-			-0-
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3	Y	-0-			-0-
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3	Y	-0-			-0-
08	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	3	Y	-0-			-0-
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	3	Y	-0-			-0-
10	3720 X	3451	-0-	-269	-0-	3451	3	Y	-0-			-0-
11	5460 X	4821	-0-	-639	-0-	4821	3	Y	-0-			-0-
12	5642 X	5348	-0-	-294	-0-	5348	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 44,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 408 RRCID -> 168786 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5036 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 168787 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4683 - 4727

01	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	3		N	-0-			-0-
02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3		N	-0-			-0-
03	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	3		N	-0-			-0-
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	3		N	-0-			-0-
05	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3		N	-0-			-0-
06	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	3		N	-0-			-0-
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3		N	-0-			-0-
08	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3		N	-0-			-0-
09	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	3		N	-0-			-0-
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3		N	-0-			-0-
11	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3		N	-0-			-0-
12	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3614 RRCID -> 169152 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4819 - 4854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2115 RRCID -> 169202 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4968 - 4974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3311 RRCID -> 169204 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4817 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		Y	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		Y	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-			-0-
05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3		Y	-0-			-0-
06	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		Y	-0-			-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		Y	-0-			-0-
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.	640	-0-	640	640	640	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	575	-0-	575	1215	575	3		Y	-0-			-0-
11	2019 X	804	-0-	-1215	-0-	804	3		Y	-0-			-0-
12	891 X	891	-0-	-0-	-0-	891	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 169455 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4847 - 4856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3710 RRCID -> 169516 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4702 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3313 RRCID -> 169520 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4791 - 4837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1953 RRCID -> 169670 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4803 - 4857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		Y	-0-			-0-
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		Y	-0-			-0-
03	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		Y	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		Y	-0-			-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3		Y	-0-			-0-
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3		Y	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		Y	-0-			-0-
08	1302 N	982	-0-	-320	-0-	982	3		Y	-0-			-0-
09	1590 N	943	-0-	-647	-0-	943	3		Y	-0-			-0-
10	1302 N	848	-0-	-454	-0-	848	3		Y	-0-			-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		Y	-0-			-0-
12	961 N	853	-0-	-108	-0-	853	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3208 RRCID -> 169715 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2925 RRCID -> 170102 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4806 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 170103 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4777 - 4821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3616 RRCID -> 170147 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4646 - 4702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-			-0-
02	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		Y	-0-			-0-
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		Y	-0-			-0-
04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		Y	-0-			-0-
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		Y	-0-			-0-
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		Y	-0-			-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		Y	-0-			-0-
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3		Y	-0-			-0-
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3		Y	-0-			-0-
12	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1306 RRCID -> 170294 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4836 - 4846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3619 RRCID -> 170782 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4738 - 4743

01	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3		Y	-0-			-0-
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3		Y	-0-			-0-
03	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3		Y	-0-			-0-
04	4890 X	4729	-0-	-161	-0-	4729	3		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4917	-0-	-105	-0-	4917	3		Y	-0-			-0-
06	4890 X	1014	-0-	-3876	-0-	1014	3		Y	-0-			-0-
07	5053 X	987	-0-	-4066	-0-	987	3		Y	-0-			-0-
08	5053 X	1140	-0-	-3913	-0-	1140	3		Y	-0-			-0-
09	1950 X	1094	-0-	-856	-0-	1094	3		Y	-0-			-0-
10	2015 X	984	-0-	-1031	-0-	984	3		Y	-0-			-0-
11	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		Y	-0-			-0-
12	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 110 RRCID -> 170783 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 4704 - 4754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3203 RRCID -> 170785 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 4716 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2077 RRCID -> 170786 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 4870 - 4929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7812 X	5678	-0-	-2134	-0-	5678	3		Y	-0-			-0-
02	7308 X	5325	-0-	-1983	-0-	5325	3		Y	-0-			-0-
03	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-				Y	-0-			-0-
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-				Y	-0-			-0-
05	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				Y	-0-			-0-
06	5520 X	1846	-0-	-3674	-0-	1846	3		Y	-0-			-0-
07	5704 X	1850	-0-	-3854	-0-	1850	3		Y	-0-			-0-
08	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3		Y	-0-			-0-
09	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3		Y	-0-			-0-
10	1922 X	1726	-0-	-196	-0-	1726	3		Y	-0-			-0-
11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3		Y	-0-			-0-
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2414 RRCID -> 170934 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4904 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		Y	-0-			-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		Y	-0-			-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		Y	-0-			-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3		Y	-0-			-0-
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 802 RRCID -> 171928 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4842 - 4862

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3910 RRCID -> 171957 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4714 - 4770

01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-			-0-
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		Y	-0-			-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3		Y	-0-			-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		Y	-0-			-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3		Y	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		Y	-0-			-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		Y	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 2114 RRCID -> 172148 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4796 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3621 RRCID -> 172149 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4838 - 4846

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1915 RRCID -> 172520 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4690 - 4738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 221 RRCID -> 172564 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4788 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 512 RRCID -> 172695 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4978 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 914 RRCID -> 172806 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4886 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 424 RRCID -> 174644 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4652 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1116 RRCID -> 175123 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4976 - 4992

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 176320 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 5622 - 5678

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 3620 RRCID -> 177132 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4874 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 216 RRCID -> 177196 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4931 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 3207 RRCID -> 178259 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5002 - 5008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
CONROE FIELD UNIT WELL #: 516 RRCID -> 178260 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4712 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE FIELD UNIT WELL #: 2208 RRCID -> 182587 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4594 - 4604

01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	87 N	66	-0-	-21	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 270422 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3086 - 3118

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE //CONT.// 20211 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 1 RRCID -> 165771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4736 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					-0-
02	754	N	598	-0-	-156	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE -A- WELL #: 8 RRCID -> 165774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4747 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			Y	-0-					-0-
02	1421	N	1119	-0-	-302	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			Y	-0-					-0-
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1116	-0-	-372	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
10	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOODY #32 UNIT WELL #: 32 RRCID -> 176858 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 2994 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 46 RRCID -> 184893 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3620 - 3750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 104P RRCID -> 195496 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3482 - 3572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY AA & DA WELL #: 111P RRCID -> 196187 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3578 - 3588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
RHODES, W. S. WELL #: 16 RRCID -> 203229 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 5131 PERF. 3475 - 3479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 9 RRCID -> 214778 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3468 - 3474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 226534 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3		N	-0-			-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
03	1674 N	704	-0-	-970	-0-	704	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-			-0-
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
06	690 N	631	-0-	-59	-0-	631	3		N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. L) //CONT.// 20211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
DUNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 201554 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 3348 - 3352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
03	372 N	212	-0-	-160	-0-	212	3		N	-0-			-0-
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-			-0-
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-			-0-
08	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		N	-0-			-0-
09	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	3		N	-0-			-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
12	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 205460 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3188 - 3194

01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	58 N	41	-0-	-17	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-			-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOOREHEAD, A. WELL #: 2 RRCID -> 187924 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 32 RRCID -> 194602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 108P RRCID -> 195229 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 104P RRCID -> 195362 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 110P RRCID -> 195368 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 913 - 1025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
02	1566	N	1536	-0-	-30	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			Y	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3136	-0-	36	36	3136	3			Y	-0-					-0-
06	2515	N	2479	-0-	-36	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
07	1953	N	1455	-0-	-498	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
08	1953	X	1364	-0-	-589	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
09	3030	X	1555	-0-	-1475	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
10	3131	X	1659	-0-	-1472	-0-	1659	3			Y	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY, AA & DA WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MADELEY, AA & DA WELL #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADELEY , AA & DA WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1" WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	1338	-0-	-3653	-0-	1338	3		Y	-0-			-0-
02	6496 X	796	-0-	-5700	-0-	796	3		Y	-0-			-0-
03	599 X	599	-0-	-0-	-0-	599	3		Y	-0-			-0-
04	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3		Y	-0-			-0-
05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3		Y	-0-			-0-
06	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3		Y	-0-			-0-
07	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		Y	-0-			-0-
08	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3		Y	-0-			-0-
09	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3		Y	-0-			-0-
10	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3		Y	-0-			-0-
11	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3		Y	-0-			-0-
12	18295 X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
AMERICAN NAT'L BANK WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SULLIVAN, E. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 196945 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, E. WELL #: 34 RRCID -> 197037 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DOBBINS, C. L. WELL #: 4 RRCID -> 197853 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. W. 'A' WELL #: 39 RRCID -> 197855 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBINS, C. L. WELL #: 8 RRCID -> 198709 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOODY, E. WELL #: 32 RRCID -> 203954 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	2105	3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
03	2139 N	1967	-0-	-172	-0-	1967	3		N	-0-			-0-
04	2040 N	1677	-0-	-363	-0-	1677	3		N	-0-			-0-
05	2108 N	1934	-0-	-174	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3		N	-0-			-0-
07	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3		N	-0-			-0-
08	1922 N	807	-0-	-1115	-0-	807	3		N	-0-			-0-
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-			-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-			-0-
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
12	2139 N	2009	-0-	-130	-0-	2009	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY, E. WELL #: 7 RRCID -> 214533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 1268 - 1272

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. W. "A" WELL #: 36 RRCID -> 229101 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 555 - 559

01	2139 X	358	-0-	-1781	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	3480 X	135	-0-	-3345	-0-	135	3		N	-0-			-0-
03	5828 X	77	-0-	-5751	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	5640 X	106	-0-	-5534	-0-	106	3		N	-0-			-0-
05	5828 X	76	-0-	-5752	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	360 X	44	-0-	-316	-0-	44	3		N	-0-			-0-
07	155 X	11	-0-	-144	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	3		N	-0-			-0-
09	3000 N	4230	-0-	1230	1230	4230	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	7832	-0-	4732	5962	7832	3		N	-0-			-0-
11	17749 X	11787	-0-	-5962	-0-	11787	3		N	-0-			-0-
12	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	11042	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FIVE-JAB, INC. 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 182313 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4875 - 4883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 3 RRCID -> 184004 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1750 - 1818

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOPER, FANNIE WELL #: 4 RRCID -> 184390 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 1414 - 1418

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
HOOPER, FANNIE WELL #: 2 RRCID -> 197380 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 1744 - 1776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 11 RRCID -> 193721 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 1948 PERF. 1288 - 1304

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, WM. WELL #: 2A RRCID -> 193786 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1004 - 1014

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2012 - PLUGGED 05/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARK, WM. WELL #: 1A RRCID -> 193788 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 998 - 1020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2012 - PLUGGED 05/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
HOOPER, FANNIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 194086 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1704 - 1720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN -A- WELL #: 1A RRCID -> 195314 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1443 - 1447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	232	N	190	-0-	-42	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "B" WELL #: 5 RRCID -> 211960 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 1186 - 1190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	3			N	-0-					-0-
07	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
08	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	3			N	-0-					-0-
09	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	3			N	-0-					-0-
10	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
11	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	745	-0-	-2293	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (CONS. U) //CONT.// 20211 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
WHEELER OPERATING CORPORATION //CONT.// 914263
DUNN "A" WELL #: 5 RRCID -> 215077 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 1822 PERF. 1724 - 1728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					78
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					78
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					78
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					78
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					78
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					78
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					78
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					78
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					78
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					78
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					78
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNN "B" WELL #: 7 RRCID -> 215906 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1582 PERF. 1380 - 1384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3371	-0-	371	371	3371	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4357	-0-	1257	1628	4357	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3740	-0-	640	2268	3740	3			N	-0-					-0-
09	4749	X	2481	-0-	-2268	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
10	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	1240	X	350	-0-	-890	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 43 RRCID -> 111707 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9596 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
02	12840	X	12840	-0-	-0-	-0-	12840	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5300	-0-	-280	-0-	5300	3			Y	-0-					-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			Y	-0-					-0-
05	13733	X	7579	-0-	-6154	-0-	7579	3			Y	-0-					-0-
06	13290	X	9279	-0-	-4011	-0-	9279	3			Y	-0-					-0-
07	13733	X	6383	-0-	-7350	-0-	6383	3			Y	-0-					-0-
08	7564	X	4175	-0-	-3389	-0-	4175	3			Y	-0-					-0-
09	9270	X	8586	-0-	-684	-0-	8586	3			Y	-0-					-0-
10	9579	X	7040	-0-	-2539	-0-	7040	3			Y	-0-					-0-
11	9270	X	7619	-0-	-1651	-0-	7619	3			Y	-0-					-0-
12	8866	X	8456	-0-	-410	-0-	8456	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 66 RRCID -> 118245 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 9439 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3	Y	-0-			-0-
02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3	Y	-0-			-0-
03	4991 X	1331	-0-	-3660	-0-	1331	3	Y	-0-			-0-
04	4830 X	1068	-0-	-3762	-0-	1068	3	Y	-0-			-0-
05	4991 X	2830	-0-	-2161	-0-	2830	3	Y	-0-			-0-
06	4830 X	2340	-0-	-2490	-0-	2340	3	Y	-0-			-0-
07	4030 X	1450	-0-	-2580	-0-	1450	3	Y	-0-			-0-
08	2821 X	1859	-0-	-962	-0-	1859	3	Y	-0-			-0-
09	8512 X	8512	-0-	-0-	-0-	8512	3	Y	-0-			-0-
10	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	3	Y	-0-			-0-
11	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	3	Y	-0-			-0-
12	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9721	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 2W RRCID -> 182576 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9421 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2065	-0-	-415	-0-	2065	2			N	-0-					262
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					262
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1054	2	46	9	N	42	177	1			127
04	3000	N	3756	-0-	756	756	3756	2			N	-0-					127
05	3100	N	10951	-0-	7851	8607	10951	2			N	-0-					127
06	3000	N	7208	-0-	4208	12815	7160	2	48	9	N	44					171
07	18634	X	5819	-0-	-12815	-0-	5819	2			N	-0-					171
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3674	2			N	-0-					171
09	10590	X	3796	-0-	-6794	-0-	3796	2			N	-0-					171
10	10943	X	2787	-0-	-8156	-0-	2787	2			N	-0-					171
11	7200	X	150	-0-	-7050	-0-	138	2	12	9	N	11					182
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 43,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709

01	11904	X	9265	-0-	-2639	-0-	2883	1	6277	3	N	95	176	1			50
							105	9									
02	9918	X	8996	-0-	-922	-0-	2883	1	6048	3	N	59					109
							65	9									
03	DLQ G-10		6022	-0-	6022	6022	2242	1	3758	3	N	20					129
							22	9									
04	DLQ G-10		8179	-0-	8179	14201	2136	1	6043	3	N	-0-					129
05	DLQ G-10		9953	-0-	9953	24154	3310	1	6619	3	N	22					151
							24	9									
06	30619	X	6465	-0-	-24154	-0-	1602	1	4849	3	N	13					164
							14	9									
07	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	3203	1	8746	3	N	2					166
							2	9									
08	9300	X	9112	-0-	-188	-0-	2669	1	6413	3	N	27					193
							30	9									
09	9000	X	8118	-0-	-882	-0-	3203	1	4887	3	N	25					218
							28	9									
10	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	2883	1	8607	3	N	39	193	1			64
							43	9									
11	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	3203	1	7060	3	N	37					101
							41	9									
12	9300	X	8287	-0-	-1013	-0-	2776	1	5485	3	N	24					125
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 108,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 2 W RRCID -> 075213 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9632 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, NORTH (9,250) 20213 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 1B RRCID -> 178320 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9562 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, NORTH (10,600 WILCOX) 20213 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
HUTCHINS-SEALY WELL #: 2B RRCID -> 196459 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13550 PERF.10606 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONROE, S. (WILCOX 8040) 20216 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KEYSTONE MILLS GAS UNIT WELL #: 1W RRCID -> 172023 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7920 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP 834487
KEYSTONE MILLS WELL #: 3 W RRCID -> 095913 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8038 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CONROE TOWNSITE(CKFLD.UP.4900) 20233 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
PGI OPERATING COMPANY 631801
CONROE TOWNSITE GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 005904 COMPL. DATE 10/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4915 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (WESTBURY) 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
MANESS GU WELL #: 1 RRCID -> 195391 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14380 - 14395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226540 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14062 - 14082

01	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	497	1	1285	3	N	881	906	1		194
						969	9								
02	2320 X	2317	-0-	-3	-0-	92	1	1178	3	N	952	894	1		252
						1047	9								
03	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	116	1	1382	3	N	1023	717	1		558
						1125	9								
04	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	134	1	1389	3	N	883	1078	1		363
						971	9								
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	167	1	1318	3	N	923	693	1		593
						1015	9								
06	2400 X	1971	-0-	-429	-0-	147	1	1109	3	N	650	872	1		371
						715	9								
07	2480 X	1557	-0-	-923	-0-	127	1	893	3	N	488	692	1		167
						537	9								
08	2480 X	1516	-0-	-964	-0-	122	1	818	3	N	524	527	1		164
						576	9								
09	1980 N	1531	-0-	-449	-0-	243	1	730	3	N	507	520	1		151
						558	9								
10	1550 N	1522	-0-	-28	-0-	287	1	671	3	N	513	185	1		479
						564	9								
11	1470 N	1419	-0-	-51	-0-	271	1	635	3	N	466	514	1		431
						513	9								
12	1581 N	1405	-0-	-176	-0-	288	1	647	3	N	427	532	1		326
						470	9								

TOTAL GAS PROD: 23,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,237

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
MANESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235469 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 13986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572 X	2145	-0-	-4427	-0-	239	1	618	3	N	1171	1101	1			342
						1288	9									
02	4437 X	3485	-0-	-952	-0-	174	1	2223	3	N	989	1079	1			252
						1088	9									
03	DLQ G-10	1948	-0-	1948	1948	93	1	1138	3	N	652	710	1			194
						717	9									
04	DLQ G-10	1304	-0-	1304	3252	69	1	712	3	N	475	357	1			312
						523	9									
05	DLQ G-10	667	-0-	667	3919	39	1	299	3	N	299	499	1			112
						329	9									
06	DLQ G-10	393	-0-	393	4312	18	1	133	3	N	220	177	1			155
						242	9									
07	DLQ G-10	325	-0-	325	4637	15	1	103	3	N	188	178	1			165
						207	9									
08	DLQ G-10	205	-0-	205	4842	8	1	57	3	N	127	178	1			114
						140	9									
09	10556 X	5714	-0-	-4842	-0-	1021	1	3072	3	N	1474	1078	1			510
						1621	9									
10	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	396	1	926	3	N	912	898	1			524
						1003	9									
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	217	1	496	3	N	518	715	1			327
						570	9									
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	72	1	162	3	N	210	180	1			357
						231	9									

TOTAL GAS PROD: 20,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,235

MANESS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257758 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14090 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47647 X	37346	-0-	-10301	-0-	2656	1	25251	3	N	8581	8606	1			600
						9439	9									
02	44254 X	34383	-0-	-9871	-0-	1863	1	23859	3	N	7874	8200	1			274
						8661	9									
03	DLQ G-10	33270	-0-	33270	33270	1873	1	22863	3	N	7758	7880	1			152
						8534	9									
04	DLQ G-10	29196	-0-	29196	62466	1951	1	20161	3	N	6440	6196	1			396
						7084	9									
05	DLQ G-10	27849	-0-	27849	90315	2339	1	18414	3	N	6451	6707	1			140
						7096	9									
06	DLQ G-10	24180	-0-	24180	114495	2154	1	16254	3	N	5247	5277	1			110
						5772	9									
07	DLQ G-10	21214	-0-	21214	135709	1987	1	13973	3	N	4776	4554	1			332
						5254	9									
08	DLQ G-10	20963	-0-	20963	156672	2046	1	13727	3	N	4718	4704	1			346
						5190	9									
09	179677 X	23005	-0-	-156672	-0-	4531	1	13638	3	N	4396	4530	1			212
						4836	9									
10	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	5651	1	13224	3	N	3953	4001	1			164
						4348	9									
11	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	5617	1	12827	3	N	3851	3918	1			97
						4236	9									
12	23111 X	23111	-0-	-0-	-0-	5853	1	13189	3	N	3699	3636	1			160
						4069	9									

TOTAL GAS PROD: 320,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,744

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
WALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260040 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 14145 PERF.14182 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANESS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262476 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 14225 PERF.14010 - 14488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290 X	4793	-0-	-13497	-0-	258	1	2376	3	N	1963	2228	1			605
						2159	9									
02	17110 X	5765	-0-	-11345	-0-	232	1	2974	3	N	2326	1987	1			944
						2559	9									
03	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	331	1	4040	3	N	2158	2668	1			434
						2374	9									
04	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	140	1	1450	3	N	1644	1423	1			655
						1808	9									
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	329	1	2590	3	N	1550	1793	1			412
						1705	9									
06	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	316	1	2385	3	N	1490	1438	1			464
						1639	9									
07	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	316	1	2226	3	N	1341	1622	1			183
						1475	9									
08	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	238	1	1600	3	N	1176	1122	1			237
						1294	9									
09	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	360	1	1085	3	N	1059	901	1			395
						1165	9									
10	2511 X	2358	-0-	-153	-0-	388	1	908	3	N	965	950	1			410
						1062	9									
11	2430 X	2248	-0-	-182	-0-	386	1	882	3	N	891	1079	1			222
						980	9									
12	2511 X	1999	-0-	-512	-0-	327	1	737	3	N	850	649	1			423
						935	9									

TOTAL GAS PROD: 46,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,413

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
MANESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 262487 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 14143 PERF.14052 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22568	X	9337	-0-	-13231	-0-	70	1	6931	3	N	2124	1971	1			529
							2336	9									
02	21112	X	9091	-0-	-12021	-0-	539	1	6904	3	N	1498	1792	1			235
							1648	9									
03	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	687	1	8392	3	N	2138	2171	1			202
							2352	9									
04	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	705	1	7286	3	N	1756	1250	1			708
							1932	9									
05	6727	X	2657	-0-	-4070	-0-	226	1	1778	3	N	594	886	1			416
							653	9									
06	0	W	4190	-0-	4190	4190	365	1	2752	3	N	975	873	1			518
							1073	9									
07	0	W	6579	-0-	6579	10769	655	1	4607	3	N	1197	1414	1			301
							1317	9									
08	0	W	6670	-0-	6670	17439	686	1	4601	3	N	1257	1062	1			496
							1383	9									
09	0	W	4159	-0-	4159	21598	746	1	2246	3	N	1061	1078	1			479
							1167	9									
10	0	W	2347	-0-	2347	23945	408	1	956	3	N	894	894	1			479
							983	9									
11	26258	X	2313	-0-	-23945	-0-	409	1	933	3	N	883	732	1			630
							971	9									
12	4844	X	2024	-0-	-2820	-0-	362	1	815	3	N	770	902	1			498
							847	9									

TOTAL GAS PROD: 70,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,147

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WESTBURY FARMS WELL #: 1 RRCID -> 167862 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 15015 PERF.13882 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	473	1	2491	2	N	425	373	1			188
							468	9									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	470	1	2244	2	N	383	361	1			210
							421	9									
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	511	1	2316	2	N	384	364	1			230
							422	9									
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	529	1	2001	2	N	370	361	1	9	8	230
							407	9									
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	484	1	2170	2	N	366	359	1			237
							403	9									
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	490	1	2049	2	N	345	357	1			225
							380	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	500	1	2045	2	N	348	365	1			208
							383	9									
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	504	1	1968	2	N	347	357	1			198
							382	9									
09	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	496	1	1889	2	N	329	365	1			162
							362	9									
10	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	457	1	1975	2	N	350	362	1			150
							385	9									
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	405	1	1838	2	N	325	185	1			290
							358	9									
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	362	1	1792	2	N	334	364	1			260
							367	9									

TOTAL GAS PROD: 35,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,306

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
APACHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179420 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14910 PERF.13920 - 13950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGGI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14040 PERF.13791 - 13866

01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	159	1	831	2	N	135	6	1					244
						149	9											
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	136	1	629	2	N	122	181	1					185
						134	9											
03	899 N	670	-0-	-229	-0-	105	1	465	2	N	91							276
						100	9											
04	870 N	709	-0-	-161	-0-	126	1	478	2	N	95	183	1	5	8			183
						105	9											
05	899 N	899	-0-	-0-	-0-	146	1	656	2	N	88							271
						97	9											
06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	127	1	529	2	N	93	183	1					181
						102	9											
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	139	1	565	2	N	98							279
						108	9											
08	899 N	861	-0-	-38	-0-	153	1	596	2	N	102	182	1					199
						112	9											
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	132	1	502	2	N	95	177	1					117
						105	9											
10	775 N	280	-0-	-495	-0-	37	1	158	2	N	77							194
						85	9											
11	780 N	365	-0-	-415	-0-	54	1	237	2	N	67	185	1					76
						74	9											
12	713 N	309	-0-	-404	-0-	40	1	197	2	N	65							141
						72	9											

TOTAL GAS PROD: 8,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,128

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
KOLANDER WELL #: 1 RRCID -> 184334 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 14060 PERF.13860 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	281 306	1 9	1463	2	N	278	205	1			391
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	274 279	1 9	1269	2	N	254	359	1			286
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	297 299	1 9	1316	2	N	272	181	1			377
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	316 274	1 9	1196	2	N	249	178	1	20	8	428
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	322 328	1 9	1445	2	N	298	349	1			377
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	314 266	1 9	1308	2	N	242	350	1			269
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	330 297	1 9	1347	2	N	270	177	1			362
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	281 249	1 9	1096	2	N	226	349	1			239
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	337 289	1 9	1283	2	N	263	178	1			324
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	246 264	1 9	1058	2	N	240	183	1			381
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	205 204	1 9	904	2	N	185	180	1			386
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	254 278	1 9	1258	2	N	253	360	1			279

TOTAL GAS PROD: 21,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,030

PAGGI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200276 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 15257 PERF.14148 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	601 276	1 9	3132	2	N	251	359	1			106
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	619 250	1 9	2873	2	N	227	180	1			153
03	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	689 268	1 9	3056	2	N	244	182	1			215
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	735 252	1 9	2779	2	N	229	173	1	1	8	270
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	670 241	1 9	3003	2	N	219	358	1			131
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	666 220	1 9	2778	2	N	200	182	1			149
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	686 231	1 9	2796	2	N	210	173	1			186
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	707 241	1 9	2759	2	N	219	176	1			229
09	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	618 213	1 9	2354	2	N	194	174	1			249
10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	603 219	1 9	2589	2	N	199	356	1			92
11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	601 240	1 9	2659	2	N	218	183	1			127
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	554 251	1 9	2743	2	N	228	178	1			177

TOTAL GAS PROD: 44,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,638

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
PAGGI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206205 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 14591 PERF.13858 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	570	-0-	-391	-0-	72	1	373	2	N	114	20	1			282
							125	9									
02	609	N	436	-0-	-173	-0-	58	1	268	2	N	100	179	1			203
							110	9									
03	713	N	330	-0-	-383	-0-	43	1	190	2	N	88	184	1			107
							97	9									
04	540	N	224	-0-	-316	-0-	27	1	100	2	N	88	9	8			186
							97	9									
05	465	N	283	-0-	-182	-0-	36	1	161	2	N	78					264
							86	9									
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	40	1	166	2	N	58	183	1			139
							64	9									
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	11	1	44	2	N	62					201
							68	9									
08	279	N	87	-0-	-192	-0-	4	1	17	2	N	60					261
							66	9									
09	270	N	62	-0-	-208	-0-	1	1	5	2	N	51	178	1			134
							56	9									
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	3	2	N	55					189
							61	9									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	45					234
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	42					276

TOTAL GAS PROD: 2,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

WALTER CO. WELL #: 1 RRCID -> 260140 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 15577 PERF.15102 - 15206

01	111166	X	47261	-0-	-63905	-0-	1892	1	38015	2	N	6685	6760	1			404
							7354	9									
02	57391	X	40835	-0-	-16556	-0-	1712	1	32852	2	N	5701	5644	1			461
							6271	9									
03	53382	X	43844	-0-	-9538	-0-	1771	1	35606	2	N	5879	5878	1			462
							6467	9									
04	51120	X	38453	-0-	-12667	-0-	1737	1	31058	2	N	5144	4912	1	5	8	689
							5658	9									
05	49662	X	40589	-0-	-9073	-0-	1810	1	32979	2	N	5273	5491	1			471
							5800	9									
06	45750	X	37458	-0-	-8292	-0-	1807	1	30397	2	N	4776	4871	1			376
							5254	9									
07	43834	X	38285	-0-	-5549	-0-	1850	1	31181	2	N	4776	4766	1			386
							5254	9									
08	43834	X	33591	-0-	-10243	-0-	1843	1	26938	2	N	4373	4453	1			306
							4810	9									
09	39270	X	36290	-0-	-2980	-0-	1926	1	29316	2	N	4589	4589	1			306
							5048	9									
10	41354	X	34329	-0-	-7025	-0-	1941	1	27548	2	N	4400	4360	1			346
							4840	9									
11	40020	X	33486	-0-	-6534	-0-	1748	1	27011	2	N	4297	4252	1			391
							4727	9									
12	41354	X	31811	-0-	-9543	-0-	1824	1	25298	2	N	4263	4485	1			169
							4689	9									

TOTAL GAS PROD: 456,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,156

CONSTITUTION (WESTBURY) //CONT.// 20254 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
KOLANDER WELL #: 2 RRCID -> 264831 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 14166 PERF.14083 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	1187	1	5917	2	N	2131	1931	1			200
							2344	9									
04	8520	X	1393	-0-	-7127	-0-	379	1	834	2	N	164	184	1			180
							180	9									
05	8804	X	2413	-0-	-6391	-0-	471	1	1477	2	N	423	360	1			243
							465	9									
06	8520	X	1205	-0-	-7315	-0-	323	1	592	2	N	264	182	1			325
							290	9									
07	8804	X	779	-0-	-8025	-0-	185	1	410	2	N	167	364	1			128
							184	9									
08	8804	X	975	-0-	-7829	-0-	339	1	439	2	N	179	182	1			125
							197	9									
09	8520	X	535	-0-	-7985	-0-	161	1	234	2	N	127	182	1			70
							140	9									
10	8804	X	426	-0-	-8378	-0-	223	1	126	2	N	70					140
							77	9									
11	1200	X	409	-0-	-791	-0-	228	1	71	2	N	100	185	1			55
							110	9									
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	514	1	2815	2	N	186	186	1			55
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 21,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,811

CONSTITUTION (YEGUA) 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
TWO SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 251258 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13954 - 14046

01	158255	X	-0-	-0-	-158255	-0-					N	3	3	8			64
02	124845	X	-0-	-0-	-124845	-0-					N	-0-					64
03	97712	X	-0-	-0-	-97712	-0-					N	-0-					64
04	93060	X	-0-	-0-	-93060	-0-					N	-0-					64
05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 254264 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.11250 - 14486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39339	X	20179	-0-	-19160	-0-	4540	1	14648	2	N	901	923	1	2	8	130
							991	9									
02	33756	X	5379	-0-	-28377	-0-	1563	1	3609	2	N	188	230	1	1	8	87
							207	9									
03	29450	X	312	-0-	-29138	-0-	85	1	216	2	N	10					97
							11	9									
04	24330	X	-0-	-0-	-24330	-0-					N	-0-					97
05	23746	X	-0-	-0-	-23746	-0-					N	-0-					97
06	19530	X	140	-0-	-19390	-0-	30	1	89	2	N	19	88	1			28
							21	9									
07	5735	X	8	-0-	-5727	-0-	4	1	4	2	N	-0-					28
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					28
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					28
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	28	1			-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,118

AMAZON QUEEN WELL #: 1 RRCID -> 255748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF.14401 - 14503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	400303	X	153373	-0-	-246930	-0-	2813	1	142594	2	N	7242	7209	1	3	8	197
							7966	9									
02	331644	X	152550	-0-	-179094	-0-	4316	1	141142	2	N	6447	6304	1	2	8	338
							7092	9									
03	308388	X	168211	-0-	-140177	-0-	3875	1	156236	2	N	7364	7218	1			484
							8100	9									
04	298440	X	160449	-0-	-137991	-0-	3431	1	149486	2	N	6847	7062	1			269
							7532	9									
05	241552	X	162891	-0-	-78661	-0-	3639	1	151730	2	N	6838	6863	1			244
							7522	9									
06	162780	X	158141	-0-	-4639	-0-	2913	1	148137	2	N	6446	6333	1			357
							7091	9									
07	168206	X	160872	-0-	-7334	-0-	3344	1	150220	2	N	6644	6860	1			141
							7308	9									
08	168206	X	161402	-0-	-6804	-0-	3278	1	151092	2	N	6393	6434	1			100
							7032	9									
09	157978	X	157978	-0-	-0-	-0-	3169	1	147997	2	N	6193	6052	1			241
							6812	9									
10	166026	X	166026	-0-	-0-	-0-	3274	1	155258	2	N	6813	6723	1			331
							7494	9									
11	157004	X	157004	-0-	-0-	-0-	3303	1	146782	2	N	6290	6354	1			267
							6919	9									
12	158379	X	157233	-0-	-1146	-0-	3351	1	147179	2	N	6094	5934	1			427
							6703	9									

TOTAL GAS PROD: 1,916,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 79,611

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NINE DRAGONS WELL #: 1 RRCID -> 258103 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14487 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329840	X	324879	-0-	-4961	-0-	12146 10204	1 9	302529	2	N	9276	9198	1	3	8	206
02	308444	X	287361	-0-	-21083	-0-	9490 8443	1 9	269428	2	N	7675	7612	1	3	8	266
03	329716	X	256173	-0-	-73543	-0-	8970 7114	1 9	240089	2	N	6467	6397	1			336
04	317130	X	170586	-0-	-146544	-0-	7823 4899	1 9	157864	2	N	4454	4500	1			290
05	326957	X	168589	-0-	-158368	-0-	6802 4716	1 9	157071	2	N	4287	4264	1			313
06	314400	X	157073	-0-	-157327	-0-	6384 4098	1 9	146591	2	N	3725	3867	1			171
07	307179	X	153918	-0-	-153261	-0-	6552 4045	1 9	143321	2	N	3677	3426	1			422
08	256184	X	148187	-0-	-107997	-0-	6388 3791	1 9	138008	2	N	3446	3610	1			258
09	163260	X	137967	-0-	-25293	-0-	6661 3421	1 9	127885	2	N	3110	3207	1			161
10	168578	X	135390	-0-	-33188	-0-	6837 3528	1 9	125025	2	N	3207	3077	1			291
11	157080	X	124409	-0-	-32671	-0-	6689 3192	1 9	114528	2	N	2902	3001	1			192
12	153915	X	119017	-0-	-34898	-0-	6931 3182	1 9	108904	2	N	2893	2639	1			446

TOTAL GAS PROD: 2,183,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,119

MANION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258290 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 14748 PERF.14604 - 14672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166408	X	130975	-0-	-35433	-0-	4290 8919	1 9	117766	2	N	8108	7596	1	2	8	917
02	135488	X	108141	-0-	-27347	-0-	5165 7274	1 9	95702	2	N	6613	7151	1	3	8	376
03	138167	X	113953	-0-	-24214	-0-	5801 7495	1 9	100657	2	N	6814	6697	1			493
04	133710	X	94658	-0-	-39052	-0-	5514 6153	1 9	82991	2	N	5594	5450	1			637
05	138167	X	89163	-0-	-49004	-0-	5137 5784	1 9	78242	2	N	5258	5579	1			316
06	126750	X	77448	-0-	-49302	-0-	4802 4912	1 9	67734	2	N	4465	4378	1			403
07	115599	X	69429	-0-	-46170	-0-	4567 4316	1 9	60546	2	N	3924	3924	1			403
08	113956	X	70893	-0-	-43063	-0-	4494 4411	1 9	61988	2	N	4010	4225	1			188
09	85500	X	64088	-0-	-21412	-0-	4199 3984	1 9	55905	2	N	3622	3350	1			460
10	88350	X	64011	-0-	-24339	-0-	4198 4326	1 9	55487	2	N	3933	4155	1			238
11	77460	X	58490	-0-	-18970	-0-	4214 3915	1 9	50361	2	N	3559	3573	1			224
12	70897	X	54056	-0-	-16841	-0-	4738 3776	1 9	45542	2	N	3433	3351	1			306

TOTAL GAS PROD: 995,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,333

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWO SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 261178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 14398 PERF.14588 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321222	X	-0-	-0-	-321222	-0-					N	-0-					81
02	300498	X	-0-	-0-	-300498	-0-					N	-0-					81
03	321222	X	-0-	-0-	-321222	-0-					N	-0-					81
04	310860	X	-0-	-0-	-310860	-0-					N	-0-					81
05	321222	X	-0-	-0-	-321222	-0-					N	-0-					81
06	310860	X	-0-	-0-	-310860	-0-					N	-0-					81
07	321222	X	-0-	-0-	-321222	-0-					N	-0-					81
08	321222	X	-0-	-0-	-321222	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWO SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 261179 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 14271 PERF.14876 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	290	X	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPPIE WELL #: 1 RRCID -> 262236 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 14900 PERF.15159 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73129	X	41716	-0-	-31413	-0-	3116	1	33032	2	N	5062	5011	1	1	8	408
							5568	9									
02	68411	X	37660	-0-	-30751	-0-	4008	1	28738	2	N	4467	4404	1	20	8	451
							4914	9									
03	73129	X	36140	-0-	-36989	-0-	3511	1	27978	2	N	4228	4309	1			370
							4651	9									
04	52980	X	30686	-0-	-22294	-0-	3416	1	23330	2	N	3582	3699	1			253
							3940	9									
05	47337	X	30929	-0-	-16408	-0-	3615	1	23362	2	N	3593	3603	1			243
							3952	9									
06	40380	X	27663	-0-	-12717	-0-	3538	1	20668	2	N	3143	3073	1			313
							3457	9									
07	40269	X	26987	-0-	-13282	-0-	3613	1	19993	2	N	3074	3154	1			233
							3381	9									
08	36146	X	25647	-0-	-10499	-0-	3682	1	18879	2	N	2805	2876	1			162
							3086	9									
09	27480	X	24311	-0-	-3169	-0-	3877	1	17456	2	N	2707	2576	1			293
							2978	9									
10	28396	X	23642	-0-	-4754	-0-	3976	1	16930	2	N	2487	2584	1			196
							2736	9									
11	27480	X	20561	-0-	-6919	-0-	3806	1	14283	2	N	2247	2301	1			142
							2472	9									
12	27001	X	18204	-0-	-8797	-0-	4149	1	11776	2	N	2072	2025	1			189
							2279	9									

TOTAL GAS PROD: 344,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,467

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MANION GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263887 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 14938 PERF.14703 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65441	X	18345	-0-	-47096	-0-	15635	2	2710	9	N	2464	1871	1	31	8	669
02	61219	X	14613	-0-	-46606	-0-	12431	2	2182	9	N	1984	1985	1	19	8	649
03	65441	X	14314	-0-	-51127	-0-	12293	2	2021	9	N	1837	1795	1			691
04	63330	X	12780	-0-	-50550	-0-	11014	2	1766	9	N	1605	1515	1			781
05	65441	X	10082	-0-	-55359	-0-	8638	2	1444	9	N	1313	1646	1			448
06	63330	X	11813	-0-	-51517	-0-	10282	2	1531	9	N	1392	1069	1			771
07	65441	X	6638	-0-	-58803	-0-	5649	2	989	9	N	899	1248	1			422
08	14322	X	6937	-0-	-7385	-0-	6044	2	893	9	N	812	913	1			321
09	12780	X	8675	-0-	-4105	-0-	7630	2	1045	9	N	950	890	1			381
10	12214	X	9942	-0-	-2272	-0-	8720	2	1222	9	N	1111	1074	1			418
11	11820	X	10307	-0-	-1513	-0-	8930	2	1377	9	N	1252	1155	1			515
12	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	8376	2	1340	9	N	1218	1449	1			284

TOTAL GAS PROD: 134,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,837

AMAZON QUEEN WELL #: 2 RRCID -> 265866 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 14251 PERF.14338 - 14391

01	310775	X	60169	-0-	-250606	-0-	4202	1	53780	2	N	1988	2023	1			239
							2187	9									
02	290725	X	13953	-0-	-276772	-0-	1226	1	12341	2	N	351	417	1	2	8	171
							386	9									
03	310775	X	-0-	-0-	-310775	-0-					N	-0-					171
04	300750	X	-0-	-0-	-300750	-0-					N	21					192
05	310775	X	-0-	-0-	-310775	-0-					N	-0-					192
06	300750	X	-0-	-0-	-300750	-0-					N	-0-	192	1			-0-
07	310775	X	-0-	-0-	-310775	-0-					N	-0-					-0-
08	310775	X	-0-	-0-	-310775	-0-					N	-0-					-0-
09	300750	X	-0-	-0-	-300750	-0-					N	-0-					-0-
10	310775	X	-0-	-0-	-310775	-0-					N	-0-					-0-
11	300750	X	-0-	-0-	-300750	-0-					N	-0-					-0-
12	310775	X	-0-	-0-	-310775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,360

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. P. MCCORMACK WELL #: 16 RRCID -> 256616 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14804 - 15510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					142
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	142	1			-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/27/2012

TOTAL GAS PROD: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 179535 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13800 PERF.13256 - 13355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	3209	-0-	-1038	-0-	38	1	2244	2	N	843	850	1			161
						927	9									
02	3973 X	2553	-0-	-1420	-0-	15	1	1837	2	N	637	644	1			154
						701	9									
03	4247 X	3732	-0-	-515	-0-	49	1	2799	2	N	804	657	1			301
						884	9									
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	431	1	2868	2	N	629	712	1			218
						692	9									
05	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	471	1	2286	2	N	1026	1097	1			147
						1129	9									
06	3600 X	3543	-0-	-57	-0-	442	1	1984	2	N	1015	747	1	148	5	267
						1117	9									
07	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					267
08	4123 X	3865	-0-	-258	-0-	449	1	2607	2	N	735	724	1			278
						809	9									
09	3990 X	2780	-0-	-1210	-0-	397	1	1709	2	N	613	558	1			333
						674	9									
10	3875 X	3469	-0-	-406	-0-	569	1	2083	2	N	743	669	1			407
						817	9									
11	3870 X	3366	-0-	-504	-0-	581	1	2018	2	N	697	901	1			203
						767	9									
12	3875 X	3269	-0-	-606	-0-	520	1	1914	2	N	759	799	1			163
						835	9									

TOTAL GAS PROD: 37,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,501

DU JAY, JOYCE WELL #: 1 RRCID -> 187477 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13056 - 13176

01	5952 X	4824	-0-	-1128	-0-	62	1	3620	2	N	1038	1030	1			275
						1142	9									
02	5568 X	4699	-0-	-869	-0-	29	1	3616	2	N	958	995	1			238
						1054	9									
03	5611 X	5170	-0-	-441	-0-	70	1	3980	2	N	1018	956	1			300
						1120	9									
04	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	504	1	3359	2	N	916	1017	1			199
						1008	9									
05	5022 X	4280	-0-	-742	-0-	573	1	2781	2	N	842	735	1			306
						926	9									
06	5010 X	3644	-0-	-1366	-0-	525	1	2354	2	N	695	735	1	149	5	117
						765	9									
07	5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					117
08	5177 X	2199	-0-	-2978	-0-	254	1	1476	2	N	426	463	1			80
						469	9									
09	4860 X	2200	-0-	-2660	-0-	312	1	1340	2	N	498	440	1			138
						548	9									
10	4278 X	2385	-0-	-1893	-0-	393	1	1440	2	N	502	470	1			170
						552	9									
11	3630 X	2307	-0-	-1323	-0-	396	1	1376	2	N	486	580	1			76
						535	9									
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	427	1	1572	2	N	604	558	1			122
						664	9									

TOTAL GAS PROD: 39,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,983

CONSTITUTION (YEGUA) //CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HARDER SWD WELL #: 1 RRCID -> 213244 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 16961 PERF. 4440 - 4470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP A-287 WELL #: 5ST RRCID -> 238211 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11904 - 11932

01	35030 X	1541	-0-	-33489	-0-	272	1	1191	2	N	71	101	1			144
						78	9									
02	32770 X	1290	-0-	-31480	-0-	208	1	1015	2	N	61	48	1			157
						67	9									
03	DLQ G-10	1241	-0-	1241	1241	177	1	997	2	N	61	62	1			156
						67	9									
04	DLQ G-10	1085	-0-	1085	2326	215	1	861	2	N	8					164
						9	9									
05	DLQ G-10	539	-0-	539	2865	539	1			N	-0-	85	1			79
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2865					N	-0-	2	5			77
07	2865 N	-0-	-0-	-2865	-0-					N	-0-					77
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - PLUGGED 03-28-2013

TOTAL GAS PROD: 5,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

HUSTON WELL #: 1 RRCID -> 262477 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14868 PERF.14381 - 14418

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25874 06/02/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONSTITUTION (13600) 20254 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
KM WELL #: 1 RRCID -> 261974 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 14200 PERF.14142 - 14154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	256	-0-	-26187	-0-	55	1	140	2	N	55					131
						61	9									
02	24737	812	-0-	-23925	-0-	27	1	620	2	N	150	182	1			99
						165	9									
03	2263 #	1135	-0-	-1128	-0-	919	2	216	9	N	196					295
04	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	376	1	1633	2	N	326	353	1			268
						359	9									
05	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	162	1	674	2	N	113	180	1			201
						124	9									
06	1110 N	-0-	-0-	-1110 B	-0-					N	-0-					201
07	2449 N	-0-	-0-	-2449 B	-0-					N	-0-					201
08	961 #	167	-0-	-794 B	-794	48	1	93	2	N	24					225
						26	9									
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-	164	1			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-	61	1			-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-794					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26203 09/03/2012

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 235276 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13228 - 13254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666 #	873	-0-	-1793	-0-	754	1	119	2	N	-0-	9	1			350
02	4437 #	1347	-0-	-3090	-0-	23	1	1323	2	N	1	351	1			-0-
						1	9									
03	4743 #	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-					N	6	6	8			-0-
05	1426 N	-0-	-0-	-1426 B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2012 - PLUGGED 08/16/12

TOTAL GAS PROD: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TURNER-BOGAN WELL #: 1 RRCID -> 233770 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 15309 PERF.14584 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26598	X	23658	-0-	-2940	-0-	301 1315	1 9	22042	2	Y	1195	1190	1			177
02	24882	X	21856	-0-	-3026	-0-	280 1239	1 9	20337	2	Y	1126	1077	1	1	8	225
03	24397	X	21711	-0-	-2686	-0-	309 1074	1 9	20328	2	Y	976	886	1	1	8	314
04	23460	X	20621	-0-	-2839	-0-	300 1132	1 9	19189	2	Y	1029	1075	1	1	8	267
05	23653	X	20045	-0-	-3608	-0-	310 1091	1 9	18644	2	Y	992	1035	1			224
06	22890	X	19601	-0-	-3289	-0-	300 1068	1 9	18233	2	Y	971	860	1			335
07	23374	X	20038	-0-	-3336	-0-	310 861	1 9	18867	2	Y	783	909	1			209
08	21700	X	19891	-0-	-1809	-0-	310 1239	1 9	18342	2	Y	1126	1052	1			283
09	20610	X	18389	-0-	-2221	-0-	300 790	1 9	17299	2	Y	718	879	1			122
10	20243	X	18865	-0-	-1378	-0-	310 1057	1 9	17498	2	Y	961	753	1			330
11	19590	X	17878	-0-	-1712	-0-	300 921	1 9	16657	2	Y	837	977	1			190
12	20026	X	17749	-0-	-2277	-0-	307 1134	1 9	16308	2	Y	1031	945	1			276

TOTAL GAS PROD: 240,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,745

TURNER-BOGAN WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118327	X	28654	-0-	-89673	-0-	301 1966	1 9	26387	2	Y	1787	1778	1			264
02	110693	X	23982	-0-	-86711	-0-	265 1889	1 9	21828	2	Y	1717	1639	1			342
03	118327	X	22690	-0-	-95637	-0-	307 1469	1 9	20914	2	Y	1335	1238	1			439
04	114510	X	19534	-0-	-94976	-0-	300 1148	1 9	18086	2	Y	1044	1188	1			295
05	33046	X	18828	-0-	-14218	-0-	310 1082	1 9	17436	2	Y	984	1052	1			227
06	0	W	15937	-0-	15937	15937	300 1045	1 9	14592	2	Y	950	847	1			330
07	0	W	13687	-0-	13687	29624	306 944	1 9	12437	2	Y	858	966	1			222
08	44867	X	15243	-0-	-29624	-0-	307 1198	1 9	13738	2	Y	1089	1033	1			278
09	17970	X	15797	-0-	-2173	-0-	299 763	1 9	14735	2	Y	694	854	1			118
10	18569	X	14781	-0-	-3788	-0-	304 1031	1 9	13446	2	Y	937	734	1			321
11	15930	X	14858	-0-	-1072	-0-	295 909	1 9	13654	2	Y	826	960	1			187
12	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	280 945	1 9	15313	2	Y	859	809	1			237

TOTAL GAS PROD: 220,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,080

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 2 RRCID -> 267213 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 12563 PERF.12765 - 12770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	10481	-0-	10481	10481	9762	2	719	9	Y	654	631	1			23
07	17643 X	7162	-0-	-10481	-0-	6727	2	435	9	Y	395	377	1			41
08	24800 X	27	-0-	-24773	-0-	27	2			Y	-0-	41	1			-0-
09	24000 X	-0-	-0-	-24000	-0-					Y	-0-					-0-
10	24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-
11	24000 X	-0-	-0-	-24000	-0-					Y	-0-					-0-
12	24800 X	-0-	-0-	-24800	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,049

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 205010 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 15539 PERF.15234 - 15294

01	220743 X	220743	-0-	-0-	-0-	6415	1	207110	2	N	6562	6501	1			489
						7218	9									
02	198186 X	186684	-0-	-11502	-0-	5282	1	175513	2	N	5354	5392	1			451
						5889	9									
03	244373 X	189994	-0-	-54379	-0-	5096	1	178703	2	N	5632	5590	1			493
						6195	9									
04	236490 X	171308	-0-	-65182	-0-	5615	1	160049	2	N	5131	5209	1	46	8	369
						5644	9									
05	244373 X	163945	-0-	-80428	-0-	5201	1	153449	2	N	4814	4715	1			468
						5295	9									
06	213630 X	148064	-0-	-65566	-0-	4929	1	138432	2	N	4275	4282	1			461
						4703	9									
07	199547 X	144955	-0-	-54592	-0-	5549	1	134719	2	N	4261	4294	1			428
						4687	9									
08	189999 X	135949	-0-	-54050	-0-	5874	1	125572	2	N	4094	4179	1			343
						4503	9									
09	157950 X	146880	-0-	-11070	-0-	7135	1	135118	2	N	4206	4056	1			493
						4627	9									
10	163215 X	142010	-0-	-21205	-0-	7836	1	129721	2	N	4048	4218	1			323
						4453	9									
11	148050 X	132912	-0-	-15138	-0-	8826	1	119947	2	N	3763	3563	1			523
						4139	9									
12	139748 X	131546	-0-	-8202	-0-	9291	1	118445	2	N	3464	3564	1			423
						3810	9									

TOTAL GAS PROD: 1,914,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,604

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
PAGGI-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 219136 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 15507 PERF.15256 - 15404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127072 X	127072	-0-	-0-	-0-	1942 5512	1 9	119618	2	N	5011	5054	1			431
02	139376 X	139376	-0-	-0-	-0-	2050 6091	1 9	131235	2	N	5537	5560	1			408
03	134872 X	134872	-0-	-0-	-0-	1751 5809	1 9	127312	2	N	5281	5218	1			471
04	131630 X	131630	-0-	-0-	-0-	1918 5559	1 9	124153	2	N	5054	5109	1	7	8	409
05	129176 X	129176	-0-	-0-	-0-	2051 5462	1 9	121663	2	N	4965	4940	1			434
06	121600 X	121600	-0-	-0-	-0-	2175 5250	1 9	114175	2	N	4773	4803	1			404
07	121861 X	121861	-0-	-0-	-0-	2139 5222	1 9	114500	2	N	4747	4717	1			434
08	117045 X	117045	-0-	-0-	-0-	2337 5050	1 9	109658	2	N	4591	4461	1			564
09	111554 X	111554	-0-	-0-	-0-	2559 4936	1 9	104059	2	N	4487	4537	1			514
10	116122 X	116122	-0-	-0-	-0-	2528 5160	1 9	108434	2	N	4691	4791	1			414
11	104068 X	104068	-0-	-0-	-0-	1989 4791	1 9	97288	2	N	4355	4275	1			494
12	91343 X	91343	-0-	-0-	-0-	2049 4542	1 9	84752	2	N	4129	4169	1			454

TOTAL GAS PROD: 1,445,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,621

CASEY, LORETTA B. WELL #: 1ST RRCID -> 226855 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 15472 PERF.15487 - 15605

01	102812 X	102812	-0-	-0-	-0-	2812 3508	1 9	96492	2	N	3189	3178	1			358
02	84588 X	84588	-0-	-0-	-0-	2263 2947	1 9	79378	2	N	2679	2693	1			344
03	91698 X	73841	-0-	-17857	-0-	1880 2567	1 9	69394	2	N	2334	2354	1			324
04	99510 X	33474	-0-	-66036	-0-	1030 1114	1 9	31330	2	N	1013	972	1	19	8	346
05	102827 X	74923	-0-	-27904	-0-	2278 2302	1 9	70343	2	N	2093	2040	1			399
06	99510 X	68675	-0-	-30835	-0-	2207 1910	1 9	64558	2	N	1736	1736	1			399
07	90427 X	59389	-0-	-31038	-0-	2169 1722	1 9	55498	2	N	1565	1658	1			306
08	74927 X	64405	-0-	-10522	-0-	2638 1922	1 9	59845	2	N	1747	1701	1			352
09	72510 X	21491	-0-	-51019	-0-	1010 689	1 9	19792	2	N	626	651	1			327
10	74927 X	-0-	-0-	-74927	-0-					N	-0-					327
11	68670 X	57460	-0-	-11210	-0-	3769 1318	1 9	52373	2	N	1198	1185	1			340
12	78248 X	78248	-0-	-0-	-0-	5490 1653	1 9	71105	2	N	1503	1470	1			373

TOTAL GAS PROD: 719,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,683

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 254827 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14840 PERF.14614 - 14632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26778 X	26778	-0-	-0-	-0-	1498	1	22345	2	N	2668	2725	1			428
						2935	9									
02	23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	1365	1	19636	2	N	2530	2363	1			595
						2783	9									
03	26908 X	25455	-0-	-1453	-0-	1329	1	21179	2	N	2679	2642	1			632
						2947	9									
04	26040 X	23885	-0-	-2155	-0-	1295	1	19826	2	N	2513	2663	1			482
						2764	9									
05	26908 X	25589	-0-	-1319	-0-	1256	1	21409	2	N	2658	2455	1			685
						2924	9									
06	25920 X	23460	-0-	-2460	-0-	1377	1	19513	2	N	2336	2433	1			588
						2570	9									
07	25451 X	22000	-0-	-3451	-0-	1290	1	18368	2	N	2129	2587	1			130
						2342	9									
08	25575 X	19895	-0-	-5680	-0-	1273	1	16372	2	N	2045	1882	1			293
						2250	9									
09	21870 X	19522	-0-	-2348	-0-	1367	1	16198	2	N	1779	1875	1			197
						1957	9									
10	22599 X	19438	-0-	-3161	-0-	1312	1	16104	2	N	1838	1922	1			113
						2022	9									
11	21870 X	14956	-0-	-6914	-0-	1403	1	11626	2	N	1752	1545	1			320
						1927	9									
12	22010 X	15019	-0-	-6991	-0-	1610	1	11498	2	N	1737	1910	1			147
						1911	9									

TOTAL GAS PROD: 259,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,664

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 254828 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14704 PERF.14490 - 14508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21731 X	14741	-0-	-6990	-0-	1249	1	12606	2	N	805	918	1			290
						886	9									
02	19285 X	13778	-0-	-5507	-0-	1185	1	11806	2	N	715	712	1			293
						787	9									
03	20243 X	13492	-0-	-6751	-0-	1126	1	11583	2	N	712	599	1			406
						783	9									
04	19230 X	12363	-0-	-6867	-0-	977	1	10680	2	N	642	652	1			396
						706	9									
05	16957 X	11265	-0-	-5692	-0-	927	1	9721	2	N	561	551	1			406
						617	9									
06	14280 X	8830	-0-	-5450	-0-	912	1	7409	2	N	463	446	1			423
						509	9									
07	14725 X	7703	-0-	-7022	-0-	901	1	6436	2	N	333	491	1			265
						366	9									
08	13485 X	7105	-0-	-6380	-0-	874	1	5865	2	N	333	366	1			232
						366	9									
09	11130 X	4452	-0-	-6678	-0-	796	1	3300	2	N	324	350	1			206
						356	9									
10	11253 X	3431	-0-	-7822	-0-	659	1	2471	2	N	274	171	1			309
						301	9									
11	8820 X	3226	-0-	-5594	-0-	445	1	2636	2	N	132	185	1			256
						145	9									
12	7688 X	5731	-0-	-1957	-0-	845	1	4604	2	N	256	366	1			146
						282	9									

TOTAL GAS PROD: 106,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,550

CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA) //CONT.// 20255 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135 X	10161	-0-	-7974	-0-	1122	1	8188	2	N	774	690	1			385
						851	9									
02	15515 X	10186	-0-	-5329	-0-	1091	1	8283	2	N	738	820	1			303
						812	9									
03	12710 X	10638	-0-	-2072	-0-	1140	1	8654	2	N	767	739	1			331
						844	9									
04	11160 X	10255	-0-	-905	-0-	1121	1	8325	2	N	735	736	1	51	8	279
						809	9									
05	10881 X	10043	-0-	-838	-0-	1154	1	8132	2	N	688	551	1			416
						757	9									
06	10530 X	9287	-0-	-1243	-0-	1132	1	7502	2	N	594	634	1			376
						653	9									
07	10881 X	9129	-0-	-1752	-0-	1164	1	7316	2	N	590	643	1			323
						649	9									
08	10633 X	8235	-0-	-2398	-0-	1130	1	6509	2	N	542	549	1			316
						596	9									
09	9360 X	7570	-0-	-1790	-0-	1134	1	5880	2	N	505	550	1			271
						556	9									
10	9672 X	7419	-0-	-2253	-0-	1167	1	5689	2	N	512	535	1			248
						563	9									
11	9300 X	6696	-0-	-2604	-0-	1089	1	5099	2	N	462	366	1			344
						508	9									
12	8835 X	6187	-0-	-2648	-0-	1128	1	4566	2	N	448	558	1			234
						493	9									

TOTAL GAS PROD: 105,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,355

COOLEY (MEEK SAND) 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FOSSIL OIL OPERATING, LLC 278838
HORELICA UNIT "A" WELL #: 1ST RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORELICA UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 244805 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 8467 - 8473

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
KRENEK, FRANK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202536 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13756 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	454	-0-	-1065	-0-	323	1	125	2	N	5					40
							6	9									
02	1421	X	325	-0-	-1096	-0-	172	1	131	2	N	20					60
							22	9									
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	518	1	1197	2	N	84					144
							92	9									
04	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	377	1	905	2	N	50					194
							55	9									
05	1302	X	959	-0-	-343	-0-	178	1	760	2	N	19	178	1			35
							21	9									
06	1740	X	136	-0-	-1604	-0-	7	1	121	2	N	7					42
							8	9									
07	1798	X	1093	-0-	-705	-0-	1065	2	28	9	N	25					67
08	1798	X	1129	-0-	-669	-0-	1099	2	30	9	N	27					94
09	1350	X	640	-0-	-710	-0-	105	1	506	2	N	26					120
							29	9									
10	1085	X	832	-0-	-253	-0-	318	1	490	2	N	22					142
							24	9									
11	1050	X	893	-0-	-157	-0-	361	1	434	2	N	89	174	1			57
							98	9									
12	1116	X	407	-0-	-709	-0-	245	1	145	2	N	15					72
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 10,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 389

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 118957 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13140 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72685	X	72685	-0-	-0-	-0-	1652	1	70747	3	N	260	465	1			-0-
							286	9									
02	70905	X	68031	-0-	-2874	-0-	1502	1	65635	3	Y	813	568	1			245
							894	9									
03	75795	X	73638	-0-	-2157	-0-	1909	1	71058	3	Y	610	691	1			164
							671	9									
04	73350	X	70403	-0-	-2947	-0-	1734	1	68227	3	Y	402	456	1			110
							442	9									
05	73005	X	68115	-0-	-4890	-0-	1923	1	65694	3	Y	453	381	1			182
							498	9									
06	72270	X	70654	-0-	-1616	-0-	2063	1	68070	3	Y	474	494	1			162
							521	9									
07	75856	X	75856	-0-	-0-	-0-	2288	1	72965	3	Y	548	538	1			172
							603	9									
08	74679	X	73890	-0-	-789	-0-	2292	1	71005	3	Y	539	507	1			204
							593	9									
09	71100	X	67886	-0-	-3214	-0-	2086	1	65335	3	Y	423	485	1			142
							465	9									
10	75051	X	72144	-0-	-2907	-0-	2195	1	69241	3	Y	644	539	1			247
							708	9									
11	72630	X	68639	-0-	-3991	-0-	2026	1	66030	3	Y	530	592	1			185
							583	9									
12	75051	X	71029	-0-	-4022	-0-	2250	1	68057	3	Y	656	650	1			191
							722	9									

TOTAL GAS PROD: 852,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,352

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SANDERS, L. J. WELL #: 1 RRCID -> 123821 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13144 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	378	1	16222	3	N	139	62	1			177
							153	9									
02	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	353	1	15391	3	N	131	65	1			243
							144	9									
03	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	417	1	15471	3	N	130	251	1			122
							143	9									
04	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	434	1	17065	3	N	120	57	1			185
							132	9									
05	18504	X	18504	-0-	-0-	-0-	523	1	17850	3	N	119	49	1			255
							131	9									
06	17955	X	17955	-0-	-0-	-0-	524	1	17304	3	N	115	54	1			316
							127	9									
07	18445	X	18445	-0-	-0-	-0-	557	1	17761	3	N	115	253	1			178
							127	9									
08	18473	X	18473	-0-	-0-	-0-	574	1	17752	3	N	134	69	1			243
							147	9									
09	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	550	1	17229	3	N	106	52	1			297
							117	9									
10	18323	X	18323	-0-	-0-	-0-	558	1	17632	3	N	121	247	1			171
							133	9									
11	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	518	1	16923	3	N	120	72	1			219
							132	9									
12	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	566	1	17089	3	N	125	77	1			267
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 211,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,475

TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 132837 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH 18248 PERF.13120 - 13756

01	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	169	1	7190	3	N	72	28	1			140
							79	9									
02	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	208	1	9087	3	N	88	36	1			192
							97	9									
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	224	1	8302	3	N	80	224	1			48
							88	9									
04	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	239	1	9413	3	N	68	31	1			85
							75	9									
05	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	319	1	10838	3	N	99	29	1			155
							109	9									
06	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	230	1	7606	3	N	106	26	1			235
							117	9									
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	308	1	9799	3	N	43	32	1			246
							47	9									
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	137	1	4239	3	N	16	21	1			241
							18	9									
09	1530	X	1097	-0-	-433	-0-	33	1	1060	3	N	4	6	1			239
							4	9									
10	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	300	1	9475	3	N	58	25	1			272
							64	9									
11	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	255	1	8310	3	N	122	215	1			179
							134	9									
12	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	294	1	8889	3	N	64	39	1			204
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 97,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 1 RRCID -> 136417 COMPL. DATE 08/17/1997 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12683 - 13154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
12	14B DENY	210	-0-	210	210	7	1	203	3	Y	-0-	1	1			182

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138475 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13388 - 13518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	N	28	2	1			78
						31	9									
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	13	1	574	3	N	26	2	1			102
						29	9									
03	558 N	3	-0-	-555	-0-	3	3			N	-0-	1	1			101
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					101
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					101
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					101
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	3000 N	7591	-0-	4591	4591	232	1	7259	3	N	91	17	1			175
						100	9									
10	3100 N	20566	-0-	17466	22057	619	1	19541	3	N	369	213	1			331
						406	9									
11	3000 N	22529	-0-	19529	41586	649	1	21164	3	N	651	774	1			208
						716	9									
12	61498 X	19912	-0-	-41586	-0-	619	1	18702	3	N	537	573	1			172
						591	9									

TOTAL GAS PROD: 71,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 1 RRCID -> 146060 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13575	X	13575	-0-	-0-	-0-	305	1	13030	3	Y	218	225	1			57
							240	9									
02	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	296	1	12945	3	Y	159	155	1			61
							175	9									
03	13888	X	13151	-0-	-737	-0-	339	1	12586	3	Y	205	238	1			28
							226	9									
04	13440	X	9087	-0-	-4353	-0-	221	1	8677	3	Y	172	104	1			96
							189	9									
05	14229	X	10632	-0-	-3597	-0-	298	1	10157	3	Y	161	208	1			49
							177	9									
06	13770	X	10594	-0-	-3176	-0-	307	1	10125	3	Y	147	140	1			56
							162	9									
07	13113	X	11558	-0-	-1555	-0-	345	1	11013	3	Y	182	145	1			93
							200	9									
08	13113	X	11827	-0-	-1286	-0-	364	1	11279	3	Y	167	154	1			106
							184	9									
09	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	339	1	10604	3	Y	134	188	1			52
							147	9									
10	11563	X	11510	-0-	-53	-0-	346	1	10938	3	Y	205	154	1			103
							226	9									
11	11400	X	10789	-0-	-611	-0-	316	1	10323	3	Y	136	140	1			99
							150	9									
12	11780	X	10536	-0-	-1244	-0-	333	1	10068	3	Y	123	177	1			45
							135	9									

TOTAL GAS PROD: 137,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,009

GALLIA WELL #: 1 RRCID -> 149672 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13304 PERF.12828 - 13027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37158	X	37158	-0-	-0-	-0-	836	1	35798	3	Y	476	525	1			138
							524	9									
02	38218	X	38218	-0-	-0-	-0-	844	1	36864	3	Y	464	347	1			255
							510	9									
03	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	975	1	36290	3	Y	437	524	1			168
							481	9									
04	35592	X	35592	-0-	-0-	-0-	873	1	34300	3	Y	381	496	1			53
							419	9									
05	35530	X	35530	-0-	-0-	-0-	998	1	34108	3	Y	385	287	1			151
							424	9									
06	33676	X	33676	-0-	-0-	-0-	978	1	32294	3	Y	367	295	1			223
							404	9									
07	37200	X	34427	-0-	-2773	-0-	1033	1	32967	3	Y	388	492	1			119
							427	9									
08	37200	X	34056	-0-	-3144	-0-	1052	1	32578	3	Y	387	318	1			188
							426	9									
09	34890	X	32101	-0-	-2789	-0-	980	1	30722	3	Y	363	430	1			121
							399	9									
10	35464	X	32829	-0-	-2635	-0-	994	1	31398	3	Y	397	283	1			235
							437	9									
11	33660	X	31370	-0-	-2290	-0-	923	1	30051	3	Y	360	314	1			281
							396	9									
12	34441	X	31541	-0-	-2900	-0-	995	1	30111	3	Y	395	499	1			177
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 414,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,800

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155701 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	14	13	1			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	6	1			7
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	12	1	493	3	Y	2	4	1			5
							2	9									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	62	1	2095	3	Y	77	35	1			46
							85	9									
06	3000	N	5399	-0-	2399	2399	152	1	5013	3	Y	213	133	1			126
							234	9									
07	3100	N	5483	-0-	2383	4782	163	1	5210	3	Y	100	124	1			102
							110	9									
08	3100	N	4909	-0-	1809	6591	148	1	4570	3	Y	174	151	1			125
							191	9									
09	10446	X	3855	-0-	-6591	-0-	116	1	3638	3	Y	92	77	1			140
							101	9									
10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	86	1	2709	3	Y	109	89	1			160
							120	9									
11	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	36	1	1151	3	Y	194	87	1			267
							213	9									
12	1147	X	185	-0-	-962	-0-	5	1	170	3	Y	9	130	1			146
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 27,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 988

DUSEK WELL #: 2 RRCID -> 157202 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13115 - 13240

01	40176	X	26801	-0-	-13375	-0-	603	1	25864	3	Y	304	291	1			88
							334	9									
02	37584	X	32589	-0-	-4995	-0-	722	1	31564	3	Y	275	307	1			56
							303	9									
03	32271	X	22985	-0-	-9286	-0-	595	1	22170	3	Y	200	211	1			45
							220	9									
04	30810	X	28033	-0-	-2777	-0-	687	1	27048	3	Y	271	253	1			63
							298	9									
05	34534	X	23544	-0-	-10990	-0-	663	1	22664	3	Y	197	216	1			44
							217	9									
06	33420	X	21685	-0-	-11735	-0-	630	1	20809	3	Y	224	212	1			56
							246	9									
07	26629	X	21225	-0-	-5404	-0-	637	1	20327	3	Y	237	225	1			68
							261	9									
08	26629	X	20486	-0-	-6143	-0-	633	1	19627	3	Y	205	218	1			55
							226	9									
09	25770	X	21644	-0-	-4126	-0-	663	1	20795	3	Y	169	148	1			76
							186	9									
10	23498	X	21914	-0-	-1584	-0-	667	1	21053	3	Y	176	157	1			95
							194	9									
11	21660	X	19108	-0-	-2552	-0-	563	1	18355	3	Y	173	198	1			70
							190	9									
12	22351	X	19912	-0-	-2439	-0-	632	1	19100	3	Y	164	190	1			44
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 279,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALLIA WELL #: 2 RRCID -> 157503 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12573 - 12664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			181
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			181
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-			181
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			181
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	188	1	1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

COLONY WELL #: 1 RRCID -> 161099 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGELHOLM WELL #: 1 RRCID -> 163543 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 2 RRCID -> 163987 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	8 29	1 9	381	3	Y	26	27	1			9
02	464	N	392	-0-	-72	-0-	9 29	1 9	354	3	Y	26	22	1			13
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	14 42	1 9	504	3	Y	38	33	1			18
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	12 36	1 9	463	3	Y	33	40	1			11
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	13 40	1 9	483	3	Y	36	30	1			17
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	471	3	Y	17	21	1			13
07	558	X	509	-0-	-49	-0-	14 33	1 9	462	3	Y	30	25	1			18
08	558	X	484	-0-	-74	-0-	14 44	1 9	426	3	Y	40	37	1			21
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	16 77	1 9	505	3	Y	70	56	1			35
10	607	X	607	-0-	-0-	-0-	16 102	1 9	489	3	Y	93	2	1			126
11	512	X	512	-0-	-0-	-0-	12 102	1 9	398	3	Y	93	75	1			144
12	620	X	383	-0-	-237	-0-	12 15	1 9	356	3	Y	14	63	1			95

TOTAL GAS PROD: 6,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 516

COLONY WELL #: 2 RRCID -> 166126 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14481 PERF.14078 - 14280

01	20150	X	19356	-0-	-794	-0-	431 442	1 9	18483	3	Y	402	442	1			88
02	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	415 416	1 9	18142	3	Y	378	402	1			64
03	20460	X	19608	-0-	-852	-0-	501 446	1 9	18661	3	Y	405	352	1			117
04	19170	X	18845	-0-	-325	-0-	459 366	1 9	18020	3	Y	333	335	1			115
05	20119	X	18704	-0-	-1415	-0-	523 349	1 9	17832	3	Y	317	335	1			97
06	19470	X	17002	-0-	-2468	-0-	490 310	1 9	16202	3	Y	282	293	1			86
07	19623	X	18214	-0-	-1409	-0-	543 336	1 9	17335	3	Y	305	286	1			105
08	19623	X	17868	-0-	-1755	-0-	548 352	1 9	16968	3	Y	320	299	1			126
09	18480	X	16302	-0-	-2178	-0-	493 361	1 9	15448	3	Y	328	287	1			167
10	18662	X	17653	-0-	-1009	-0-	532 342	1 9	16779	3	Y	311	341	1			137
11	17640	X	17043	-0-	-597	-0-	494 449	1 9	16100	3	Y	408	364	1			181
12	18228	X	17210	-0-	-1018	-0-	537 410	1 9	16263	3	Y	373	466	1			88

TOTAL GAS PROD: 216,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,162

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 3 RRCID -> 166569 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13774 - 13948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	316 367	1 9	13546	3	Y	334	334	1			62
02	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	296 261	1 9	12923	3	Y	237	261	1			38
03	15022	X	15022	-0-	-0-	-0-	386 266	1 9	14370	3	Y	242	213	1			67
04	13770	X	11672	-0-	-2098	-0-	284 240	1 9	11148	3	Y	218	215	1			70
05	14291	X	4823	-0-	-9468	-0-	134 119	1 9	4570	3	Y	108	141	1			37
06	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	457 288	1 9	15069	3	Y	262	234	1			65
07	15035	X	12974	-0-	-2061	-0-	386 268	1 9	12320	3	Y	244	228	1			81
08	15035	X	7609	-0-	-7426	-0-	233 149	1 9	7227	3	Y	135	154	1			62
09	15810	X	12766	-0-	-3044	-0-	390 147	1 9	12229	3	Y	134	126	1			70
10	16337	X	9631	-0-	-6706	-0-	290 162	1 9	9179	3	Y	147	155	1			62
11	15810	X	9785	-0-	-6025	-0-	284 223	1 9	9278	3	Y	203	179	1			86
12	22209	X	22209	-0-	-0-	-0-	706 151	1 9	21352	3	Y	137	188	1			35

TOTAL GAS PROD: 150,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,401

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 3 RRCID -> 167434 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 14818 PERF.14260 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	323	-0-	-1723	-0-	6 4	1 9	313	3	Y	4	21	1			15
02	1914	X	597	-0-	-1317	-0-	14 4	1 9	579	3	Y	4	11	1			8
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	573	3	Y	3	7	1			4
04	614	X	614	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	591	3	Y	6	7	1			3
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	49 26	1 9	1667	3	Y	24	13	1			14
06	3000	N	9309	-0-	6309	6309	271 72	1 9	8966	3	Y	65	47	1			32
07	3100	N	5303	-0-	2203	8512	158 119	1 9	5026	3	Y	108	78	1			62
08	3100	N	9424	-0-	6324	14836	289 162	1 9	8973	3	Y	147	120	1			89
09	14984	X	148	-0-	-14836	-0-	5 2	1 9	141	3	Y	2	33	1			58
10	1116	X	241	-0-	-875	-0-	7 2	1 9	232	3	Y	2	21	1			39
11	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	244 146	1 9	7955	3	Y	133	55	1			117
12	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	200 193	1 9	6050	3	Y	175	148	1			144

TOTAL GAS PROD: 43,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 673

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 3 RRCID -> 168730 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13724 - 13884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16393 X	16393	-0-	-0-	-0-	365	1	15608	3	Y	382	448	1			151
						420	9									
02	31001 X	14848	-0-	-16153	-0-	324	1	14183	3	Y	310	297	1			164
						341	9									
03	36053 X	8249	-0-	-27804	-0-	209	1	7839	3	Y	183	219	1			128
						201	9									
04	34890 X	-0-	-0-	-34890	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
05	36053 X	-0-	-0-	-36053	-0-					Y	-0-					-0-
06	15870 X	-0-	-0-	-15870	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

GALLIA WELL #: 3 RRCID -> 175901 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12755 - 13276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36328 X	36328	-0-	-0-	-0-	814	1	34872	3	Y	584	491	1			294
						642	9									
02	34206 X	34206	-0-	-0-	-0-	753	1	32911	3	Y	493	625	1			162
						542	9									
03	34950 X	34950	-0-	-0-	-0-	899	1	33492	3	Y	508	440	1			230
						559	9									
04	34938 X	34938	-0-	-0-	-0-	855	1	33602	3	Y	437	426	1			241
						481	9									
05	34162 X	34162	-0-	-0-	-0-	958	1	32747	3	Y	415	405	1			251
						457	9									
06	32843 X	32843	-0-	-0-	-0-	952	1	31431	3	Y	418	411	1			258
						460	9									
07	36010 X	36010	-0-	-0-	-0-	1079	1	34436	3	Y	450	417	1			291
						495	9									
08	35508 X	35508	-0-	-0-	-0-	1095	1	33930	3	Y	439	436	1			294
						483	9									
09	33899 X	33899	-0-	-0-	-0-	1034	1	32381	3	Y	440	535	1			199
						484	9									
10	35306 X	35306	-0-	-0-	-0-	1068	1	33710	3	Y	480	400	1			279
						528	9									
11	34035 X	34035	-0-	-0-	-0-	997	1	32523	3	Y	468	426	1			321
						515	9									
12	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	1087	1	32896	3	Y	520	591	1			250
						572	9									

TOTAL GAS PROD: 416,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,652

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 4 RRCID -> 185821 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27497	X	25099	-0-	-2398	-0-	564	1	24132	3	Y	366	374	1			94
							403	9									
02	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	618	1	27083	3	Y	296	282	1			108
							326	9									
03	27497	X	18628	-0-	-8869	-0-	483	1	17970	3	Y	159	236	1			31
							175	9									
04	26610	X	14984	-0-	-11626	-0-	368	1	14485	3	Y	119	92	1			58
							131	9									
05	28446	X	28446	-0-	-0-	-0-	800	1	27307	3	Y	308	294	1			72
							339	9									
06	28203	X	28203	-0-	-0-	-0-	821	1	27062	3	Y	291	261	1			102
							320	9									
07	29339	X	29339	-0-	-0-	-0-	881	1	28122	3	Y	305	252	1			155
							336	9									
08	27641	X	27641	-0-	-0-	-0-	856	1	26502	3	Y	257	254	1			158
							283	9									
09	27665	X	27665	-0-	-0-	-0-	848	1	26574	3	Y	221	290	1			89
							243	9									
10	27912	X	27912	-0-	-0-	-0-	847	1	26729	3	Y	305	238	1			156
							336	9									
11	26351	X	26351	-0-	-0-	-0-	774	1	25211	3	Y	333	293	1			196
							366	9									
12	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	807	1	24436	3	Y	342	428	1			110
							376	9									

TOTAL GAS PROD: 307,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,302

COLONY WELL #: 4 RRCID -> 188425 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13414 - 13588

01	3100	N	4231	-0-	1131	1131	98	1	4112	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
02	2900	N	3393	-0-	493	1624	75	1	3300	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
03	3100	N	3391	-0-	291	1915	89	1	3284	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
04	4703	X	2788	-0-	-1915	-0-	69	1	2706	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	103	1	3470	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	150	1	4914	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	142	1	4470	3	Y	18	16	1			6
							20	9									
08	3565	X	2432	-0-	-1133	-0-	77	1	2343	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
09	4650	X	2919	-0-	-1731	-0-	91	1	2815	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
10	4805	X	2530	-0-	-2275	-0-	79	1	2440	3	Y	10	10	1			6
							11	9									
11	4650	X	3247	-0-	-1403	-0-	96	1	3139	3	Y	11	12	1			5
							12	9									
12	4619	X	3047	-0-	-1572	-0-	97	1	2937	3	Y	12	13	1			4
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 41,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 5 RRCID -> 189099 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13376 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16377	X	16377	-0-	-0-	-0-	369 186	1 9	15822	3	Y	169	186	1			52
02	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	366 230	1 9	16023	3	Y	209	183	1			78
03	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	397 275	1 9	14783	3	Y	250	287	1			41
04	15300	X	14601	-0-	-699	-0-	356 239	1 9	14006	3	Y	217	134	1			124
05	15810	X	14034	-0-	-1776	-0-	396 152	1 9	13486	3	Y	138	208	1			54
06	15300	X	13475	-0-	-1825	-0-	392 157	1 9	12926	3	Y	143	138	1			59
07	15562	X	15483	-0-	-79	-0-	464 248	1 9	14771	3	Y	225	170	1			114
08	15469	X	14494	-0-	-975	-0-	447 210	1 9	13837	3	Y	191	178	1			127
09	14310	X	12610	-0-	-1700	-0-	385 188	1 9	12037	3	Y	171	231	1			67
10	15469	X	15184	-0-	-285	-0-	460 205	1 9	14519	3	Y	186	152	1			101
11	14970	X	13997	-0-	-973	-0-	411 160	1 9	13426	3	Y	145	148	1			98
12	15469	X	7459	-0-	-8010	-0-	235 74	1 9	7150	3	Y	67	132	1			33

TOTAL GAS PROD: 169,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,111

EL FERROCARRIL LTD WELL #: 4 RRCID -> 190143 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14010 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	196 221	1 9	8352	3	Y	201	192	1			124
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	210 264	1 9	9186	3	Y	240	216	1			148
03	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	222 238	1 9	8269	3	Y	216	220	1			144
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	194 221	1 9	7646	3	Y	201	217	1			128
05	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	297 320	1 9	10216	3	Y	291	184	1			235
06	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	316 315	1 9	10437	3	Y	286	271	1			250
07	9424	X	9115	-0-	-309	-0-	271 222	1 9	8622	3	Y	202	248	1			204
08	9424	X	7205	-0-	-2219	-0-	220 163	1 9	6822	3	Y	148	196	1			156
09	9120	X	8838	-0-	-282	-0-	268 179	1 9	8391	3	Y	163	118	1			201
10	9424	X	9346	-0-	-78	-0-	284 121	1 9	8941	3	Y	110	120	1			191
11	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	270 164	1 9	8821	3	Y	149	105	1			235
12	9145	X	4092	-0-	-5053	-0-	130 58	1 9	3904	3	Y	53	145	1			143

TOTAL GAS PROD: 104,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,260

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL FERROCARRIL LTD WELL #: 5 RRCID -> 198084 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.14164 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRISTYNIK WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	866	-0-	-64	-0-	18	1	798	3	N	45	3	1			257
							50	9									
02	957	N	942	-0-	-15	-0-	22	1	907	3	N	12	4	1			265
							13	9									
03	992	N	515	-0-	-477	-0-	14	1	499	3	N	2	2	1			265
							2	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	61	1	2382	3	N	67	204	1			128
							74	9									
05	3100	N	9529	-0-	6429	6429	262	1	8956	3	N	283	214	1			197
							311	9									
06	3000	N	8389	-0-	5389	11818	242	1	7958	3	N	172	218	1			151
							189	9									
07	3100	N	5749	-0-	2649	14467	171	1	5435	3	N	130	20	1			261
							143	9									
08	24186	X	9719	-0-	-14467	-0-	298	1	9206	3	N	195	229	1			227
							215	9									
09	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	290	1	9081	3	N	162	213	1			176
							178	9									
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	218	1	6889	3	N	105	25	1			256
							116	9									
11	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	125	1	4065	3	N	64	22	1			298
							70	9									
12	2852	X	2543	-0-	-309	-0-	80	1	2411	3	N	47	191	1			154
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 61,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,284

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20049 X	20049	-0-	-0-	-0-	448	1	19216	3	Y	350	374	1			76
						385	9									
02	16901 X	16901	-0-	-0-	-0-	370	1	16161	3	Y	336	354	1			58
						370	9									
03	17918 X	15710	-0-	-2208	-0-	402	1	14985	3	Y	294	263	1			89
						323	9									
04	19410 X	18702	-0-	-708	-0-	456	1	17936	3	Y	282	277	1			94
						310	9									
05	20057 X	14430	-0-	-5627	-0-	402	1	13741	3	Y	261	275	1			80
						287	9									
06	19410 X	15838	-0-	-3572	-0-	456	1	15045	3	Y	306	300	1			86
						337	9									
07	18166 X	17783	-0-	-383	-0-	529	1	16879	3	Y	341	314	1			113
						375	9									
08	18166 X	13355	-0-	-4811	-0-	412	1	12761	3	Y	165	198	1			80
						182	9									
09	17580 X	10799	-0-	-6781	-0-	328	1	10261	3	Y	191	171	1			100
						210	9									
10	17794 X	9624	-0-	-8170	-0-	292	1	9203	3	Y	117	152	1			65
						129	9									
11	17220 X	15647	-0-	-1573	-0-	461	1	14990	3	Y	178	164	1			79
						196	9									
12	17794 X	12263	-0-	-5531	-0-	382	1	11563	3	Y	289	308	1			60
						318	9									

TOTAL GAS PROD: 181,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,110

GALLIA WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226

01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	97	1	4088	3	Y	62	47	1			22
						68	9									
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	113	1	4936	3	Y	126	120	1			28
						139	9									
03	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	137	1	5125	3	Y	110	92	1			46
						121	9									
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	128	1	5056	3	Y	104	96	1			54
						114	9									
05	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	131	1	4440	3	Y	90	90	1			54
						99	9									
06	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	164	1	5364	3	Y	92	91	1			55
						101	9									
07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	184	1	5881	3	Y	121	103	1			73
						133	9									
08	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	188	1	5809	3	Y	115	110	1			78
						127	9									
09	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	175	1	5477	3	Y	114	143	1			49
						125	9									
10	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	185	1	5782	3	Y	110	94	1			65
						121	9									
11	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	171	1	5548	3	Y	109	97	1			77
						120	9									
12	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	182	1	5499	3	Y	119	136	1			60
						131	9									

TOTAL GAS PROD: 66,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COLONY WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13700 - 13909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18352 X	17334	-0-	-1018	-0-	384	1	16485	3	Y	423	463	1			93
						465	9									
02	16966 X	16966	-0-	-0-	-0-	369	1	16151	3	Y	405	429	1			69
						446	9									
03	18259 X	17395	-0-	-864	-0-	441	1	16464	3	Y	445	385	1			129
						490	9									
04	16770 X	16048	-0-	-722	-0-	387	1	15278	3	Y	348	354	1			123
						383	9									
05	17980 X	16464	-0-	-1516	-0-	457	1	15614	3	Y	357	372	1			108
						393	9									
06	17400 X	15254	-0-	-2146	-0-	438	1	14474	3	Y	311	323	1			96
						342	9									
07	18127 X	18127	-0-	-0-	-0-	537	1	17175	3	Y	377	346	1			127
						415	9									
08	17422 X	16468	-0-	-954	-0-	502	1	15580	3	Y	351	335	1			143
						386	9									
09	15900 X	15457	-0-	-443	-0-	465	1	14594	3	Y	362	319	1			186
						398	9									
10	18135 X	16810	-0-	-1325	-0-	500	1	15805	3	Y	459	465	1			180
						505	9									
11	17550 X	14874	-0-	-2676	-0-	426	1	13921	3	Y	479	435	1			224
						527	9									
12	18135 X	17396	-0-	-739	-0-	539	1	16282	3	Y	523	628	1			119
						575	9									

TOTAL GAS PROD: 198,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,840

DUSEK WELL #: 6 RRCID -> 203777 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19668 X	19668	-0-	-0-	-0-	440	1	18832	3	Y	360	313	1			97
						396	9									
02	17475 X	17475	-0-	-0-	-0-	385	1	16853	3	Y	215	264	1			48
						237	9									
03	18693 X	14299	-0-	-4394	-0-	369	1	13744	3	Y	169	180	1			37
						186	9									
04	19483 X	19483	-0-	-0-	-0-	477	1	18768	3	Y	216	200	1			53
						238	9									
05	19654 X	17468	-0-	-2186	-0-	492	1	16797	3	Y	163	178	1			38
						179	9									
06	19020 X	16488	-0-	-2532	-0-	479	1	15822	3	Y	170	164	1			44
						187	9									
07	17607 X	17607	-0-	-0-	-0-	528	1	16835	3	Y	222	204	1			62
						244	9									
08	17744 X	17744	-0-	-0-	-0-	547	1	16977	3	Y	200	208	1			54
						220	9									
09	16500 X	15254	-0-	-1246	-0-	466	1	14613	3	Y	159	139	1			74
						175	9									
10	17050 X	6240	-0-	-10810	-0-	189	1	5941	3	Y	100	108	1			66
						110	9									
11	16500 X	9413	-0-	-7087	-0-	277	1	9023	3	Y	103	123	1			46
						113	9									
12	20516 X	20516	-0-	-0-	-0-	646	1	19531	3	Y	308	285	1			69
						339	9									

TOTAL GAS PROD: 191,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 4 RRCID -> 220336 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13481 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	351	1	15017	3	N	125	126	1			39
							138	9									
02	14239	X	13265	-0-	-974	-0-	295	1	12871	3	N	90	93	1			36
							99	9									
03	15717	X	13935	-0-	-1782	-0-	363	1	13469	3	N	94	89	1			41
							103	9									
04	15000	X	12756	-0-	-2244	-0-	314	1	12321	3	N	110	117	1			34
							121	9									
05	15500	X	13034	-0-	-2466	-0-	369	1	12578	3	N	79	75	1			38
							87	9									
06	15000	X	12462	-0-	-2538	-0-	365	1	12040	3	N	52	61	1			29
							57	9									
07	14043	X	9937	-0-	-4106	-0-	300	1	9564	3	N	66	61	1			34
							73	9									
08	13950	X	12172	-0-	-1778	-0-	377	1	11676	3	N	108	96	1			46
							119	9									
09	12600	X	11408	-0-	-1192	-0-	349	1	10938	3	N	110	95	1			61
							121	9									
10	13020	X	11891	-0-	-1129	-0-	364	1	11460	3	N	61	38	1			84
							67	9									
11	12450	X	12236	-0-	-214	-0-	363	1	11807	3	N	60	75	1			69
							66	9									
12	12121	X	11557	-0-	-564	-0-	369	1	11137	3	N	46	71	1			44
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 150,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,001

GRIGAR WELL #: 5 RRCID -> 223727 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632

01	341	X	216	-0-	-125	-0-	4	1	209	3	N	3	4	1			2
							3	9									
02	290	X	112	-0-	-178	-0-	2	1	108	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	1054	X	679	-0-	-375	-0-	17	1	656	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	1020	X	654	-0-	-366	-0-	16	1	635	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	1054	X	670	-0-	-384	-0-	20	1	648	3	N	2	3	1			1
							2	9									
06	660	X	310	-0-	-350	-0-	9	1	300	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	682	X	505	-0-	-177	-0-	16	1	487	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	908	X	908	-0-	-0-	-0-	29	1	873	3	N	5	4	1			2
							6	9									
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	24	1	753	3	N	4	3	1			3
							4	9									
10	682	X	468	-0-	-214	-0-	14	1	451	3	N	3	2	1			4
							3	9									
11	870	X	702	-0-	-168	-0-	22	1	678	3	N	2	5	1			1
							2	9									
12	899	X	432	-0-	-467	-0-	14	1	416	3	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GRIGAR WELL #: 6 RRCID -> 227941 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	9489	-0-	-927	-0-	215 135	1 9	9139	3	N	123	144	1			48
02	8381	X	7184	-0-	-1197	-0-	157 158	1 9	6869	3	N	144	124	1			68
03	9114	X	8324	-0-	-790	-0-	212 205	1 9	7907	3	N	186	160	1			94
04	9180	X	7490	-0-	-1690	-0-	181 157	1 9	7152	3	N	143	181	1			56
05	9486	X	7382	-0-	-2104	-0-	205 189	1 9	6988	3	N	172	143	1			85
06	9180	X	7090	-0-	-2090	-0-	203 210	1 9	6677	3	N	191	169	1			107
07	8339	X	7560	-0-	-779	-0-	224 187	1 9	7149	3	N	170	165	1			112
08	8339	X	4535	-0-	-3804	-0-	138 96	1 9	4301	3	N	87	127	1			72
09	7350	X	5286	-0-	-2064	-0-	162 75	1 9	5049	3	N	68	86	1			54
10	7564	X	6222	-0-	-1342	-0-	186 154	1 9	5882	3	N	140	19	1			175
11	7320	X	6492	-0-	-828	-0-	189 112	1 9	6191	3	N	102	108	1			169
12	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	261 155	1 9	7917	3	N	141	139	1			171

TOTAL GAS PROD: 85,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,667

GALLIA WELL #: 6 RRCID -> 262674 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12536 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92684	X	92684	-0-	-0-	-0-	2074 1770	1 9	88840	3	N	1609	1504	1			350
02	86847	X	86847	-0-	-0-	-0-	1904 1668	1 9	83275	3	N	1516	1532	1			334
03	86366	X	84861	-0-	-1505	-0-	2175 1661	1 9	81025	3	N	1510	1473	1			371
04	79496	X	79496	-0-	-0-	-0-	1932 1565	1 9	75999	3	N	1423	1610	1			184
05	86366	X	79024	-0-	-7342	-0-	2203 1507	1 9	75314	3	N	1370	1179	1			375
06	83580	X	72622	-0-	-10958	-0-	2095 1375	1 9	69152	3	N	1250	1379	1			246
07	86366	X	69946	-0-	-16420	-0-	2085 1370	1 9	66491	3	N	1245	1206	1			285
08	85002	X	67441	-0-	-17561	-0-	2065 1324	1 9	64052	3	N	1204	1218	1			271
09	77910	X	64708	-0-	-13202	-0-	1963 1256	1 9	61489	3	N	1142	936	1			477
10	78864	X	65779	-0-	-13085	-0-	1979 1324	1 9	62476	3	N	1204	1333	1			348
11	72600	X	62177	-0-	-10423	-0-	1812 1247	1 9	59118	3	N	1134	1171	1			311
12	69936	X	59747	-0-	-10189	-0-	1872 1236	1 9	56639	3	N	1124	1143	1			292

TOTAL GAS PROD: 885,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,731

COOLEY (MEEK SAND) //CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DUSEK WELL #: 7 RRCID -> 264878 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13112 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57906	-0-	57906	57906	1289 1306	1 9	55311	3	Y	1187	911	1			276
02	0		63683	-0-	63683	121589	1386 1812	1 9	60485	3	Y	1647	1647	1			276
03	0	W	56038	-0-	56038	177627	1428 1383	1 9	53227	3	Y	1257	1312	1			221
04	0	W	45741	-0-	45741	223368	1105 1168	1 9	43468	3	Y	1062	1020	1			263
05	0	W	31247	-0-	31247	254615	868 712	1 9	29667	3	Y	647	777	1			133
06	0	W	33022	-0-	33022	287637	950 700	1 9	31372	3	Y	636	611	1			158
07	0	W	31057	-0-	31057	318694	924 639	1 9	29494	3	Y	581	570	1			169
08	0	W	29214	-0-	29214	347908	894 646	1 9	27674	3	Y	587	603	1			153
09	0	W	26862	-0-	26862	374770	812 613	1 9	25437	3	Y	557	463	1			247
10	401063	X	26293	-0-	-374770	-0-	788 590	1 9	24915	3	Y	536	489	1			294
11	26274	X	26274	-0-	-0-	-0-	764 637	1 9	24873	3	Y	579	636	1			237
12	32879	X	32879	-0-	-0-	-0-	1031 702	1 9	31146	3	Y	638	702	1			173

TOTAL GAS PROD: 460,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,914

SENORA RESOURCES, INC. 767312
HAJDIK-HAAS WELL #: 1A RRCID -> 241453 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13566 - 13624

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	120	1			81
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOLEY (WILCOX, UPPER) 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
AYLOR -A- WELL #: 2 RRCID -> 126338 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12226 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	166	1	7102	3	N	66	30	1			118
							73	9									
02	6293	X	1879	-0-	-4414	-0-	42	1	1805	3	N	29	13	1			134
							32	9									
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	2	1			132
04	6510	X	17	-0-	-6493	-0-	1	1	16	3	N	-0-					132
05	6727	X	3890	-0-	-2837	-0-	110	1	3732	3	N	44	8	1			168
							48	9									
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	222	1	7310	3	N	96	19	1			245
							106	9									
07	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	248	1	7896	3	N	102	218	1			129
							112	9									
08	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	431	1	13376	3	N	168	238	1			59
							185	9									
09	28441	X	28441	-0-	-0-	-0-	869	1	27205	3	N	334	261	1			132
							367	9									
10	27412	X	27412	-0-	-0-	-0-	831	1	26222	3	N	326	273	1			185
							359	9									
11	23117	X	23117	-0-	-0-	-0-	679	1	22123	3	N	286	282	1			189
							315	9									
12	6727	X	2851	-0-	-3876	-0-	91	1	2743	3	N	15	34	1			170
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 124,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,466

WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 157039 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12488 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	111	1	4732	3	Y	83	74	1			83
							91	9									
02	4988	X	3808	-0-	-1180	-0-	84	1	3658	3	Y	60	30	1			113
							66	9									
03	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	266	1	9884	3	Y	208	148	1			173
							229	9									
04	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	254	1	9980	3	Y	178	226	1			125
							196	9									
05	9610	X	6330	-0-	-3280	-0-	178	1	6045	3	Y	97	128	1			94
							107	9									
06	10050	X	9754	-0-	-296	-0-	282	1	9278	3	Y	176	158	1			112
							194	9									
07	10571	X	9068	-0-	-1503	-0-	270	1	8634	3	Y	149	162	1			99
							164	9									
08	13144	X	8394	-0-	-4750	-0-	259	1	8008	3	Y	115	145	1			69
							127	9									
09	12510	X	5891	-0-	-6619	-0-	180	1	5625	3	Y	78	64	1			83
							86	9									
10	12927	X	6392	-0-	-6535	-0-	191	1	6036	3	Y	150	129	1			104
							165	9									
11	12510	X	6332	-0-	-6178	-0-	184	1	6005	3	Y	130	141	1			93
							143	9									
12	12927	X	10249	-0-	-2678	-0-	322	1	9789	3	Y	125	152	1			66
							138	9									

TOTAL GAS PROD: 91,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,549

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 2 RRCID -> 160799 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF.13038 - 13958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	145 X	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	21825	-0-	21825	21825	528	1	20794	3	Y	457	294	1			163
						503	9									
05	T. A.	16474	-0-	16474	38299	460	1	15718	3	Y	269	248	1			184
						296	9									
06	49981 X	11682	-0-	-38299	-0-	337	1	11138	3	Y	188	216	1			156
						207	9									
07	10522 X	10522	-0-	-0-	-0-	313	1	10009	3	Y	182	208	1			130
						200	9									
08	22103 X	9058	-0-	-13045	-0-	276	1	8582	3	Y	182	207	1			105
						200	9									
09	15330 X	9077	-0-	-6253	-0-	274	1	8585	3	Y	198	123	1			180
						218	9									
10	12059 X	9899	-0-	-2160	-0-	296	1	9368	3	Y	214	216	1			178
						235	9									
11	11670 X	9499	-0-	-2171	-0-	277	1	9005	3	Y	197	221	1			154
						217	9									
12	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	373	1	11286	3	Y	199	240	1			113
						219	9									

TOTAL GAS PROD: 109,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,086

WINGATE WELL #: 3 RRCID -> 169322 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12672 - 13452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25544 X	11929	-0-	-13615	-0-	269	1	11506	3	Y	140	162	1			176
						154	9									
02	28652 X	-0-	-0-	-28652	-0-					Y	-0-	176	1			-0-
03	31620 X	194	-0-	-31426	-0-	5	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	30600 X	36	-0-	-30564	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	31620 X	3426	-0-	-28194	-0-	97	1	3312	3	Y	15	10	1			5
						17	9									
06	11550 X	4561	-0-	-6989	-0-	132	1	4383	3	Y	42	29	1			18
						46	9									
07	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	137	1	4388	3	Y	38	36	1			20
						42	9									
08	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	198	1	6118	3	Y	49	48	1			21
						54	9									
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	164	1	5177	3	Y	24	24	1			21
						26	9									
10	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	189	1	5950	3	Y	23	26	1			18
						25	9									
11	4920 X	4110	-0-	-810	-0-	121	1	3938	3	Y	46	41	1			23
						51	9									
12	7750 X	3490	-0-	-4260	-0-	111	1	3340	3	Y	35	40	1			18
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 50,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WINGATE WELL #: 4 RRCID -> 187465 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 13942 PERF.13021 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	3294	-0-	-4425	-0-	73	1	3163	3	Y	53	51	1			61
							58	9									
02	8787	X	8402	-0-	-385	-0-	185	1	8101	3	Y	105	47	1			119
							116	9									
03	9393	X	7778	-0-	-1615	-0-	201	1	7453	3	Y	113	108	1			124
							124	9									
04	9090	X	7483	-0-	-1607	-0-	182	1	7152	3	Y	135	168	1			91
							149	9									
05	8897	X	3062	-0-	-5835	-0-	85	1	2927	3	Y	45	80	1			56
							50	9									
06	8610	X	4036	-0-	-4574	-0-	117	1	3844	3	Y	68	74	1			50
							75	9									
07	8897	X	4370	-0-	-4527	-0-	132	1	4172	3	Y	60	71	1			39
							66	9									
08	8277	X	4743	-0-	-3534	-0-	145	1	4491	3	Y	97	94	1			42
							107	9									
09	8010	X	4428	-0-	-3582	-0-	134	1	4189	3	Y	95	58	1			79
							105	9									
10	8277	X	4400	-0-	-3877	-0-	134	1	4194	3	Y	65	83	1			61
							72	9									
11	4680	X	3672	-0-	-1008	-0-	107	1	3522	3	Y	39	65	1			35
							43	9									
12	4836	X	3607	-0-	-1229	-0-	115	1	3456	3	Y	33	51	1			17
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 59,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

SANDERS, L. J. WELL #: 2 RRCID -> 189817 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 13407 PERF.12830 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	218	1	9313	3	N	125	35	1			248
							138	9									
02	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	206	1	9019	3	N	113	236	1			125
							124	9									
03	9455	X	9107	-0-	-348	-0-	234	1	8744	3	N	117	32	1			210
							129	9									
04	9360	X	8190	-0-	-1170	-0-	199	1	7870	3	N	110	225	1			95
							121	9									
05	9920	X	8830	-0-	-1090	-0-	248	1	8470	3	N	102	23	1			174
							112	9									
06	9600	X	8439	-0-	-1161	-0-	245	1	8062	3	N	120	25	1			269
							132	9									
07	9920	X	8284	-0-	-1636	-0-	249	1	7952	3	N	75	221	1			123
							83	9									
08	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	296	1	9179	3	N	108	35	1			196
							119	9									
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	230	1	7214	3	N	86	23	1			259
							95	9									
10	8804	X	6894	-0-	-1910	-0-	209	1	6593	3	N	84	23	1			320
							92	9									
11	9000	X	7050	-0-	-1950	-0-	207	1	6712	3	N	119	217	1			222
							131	9									
12	9300	X	7272	-0-	-2028	-0-	231	1	6982	3	N	54	31	1			245
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 100,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

COOLEY (WILCOX, UPPER) //CONT.// 20385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AYLOR 'A' WELL #: 3 RRCID -> 265025 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12106 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		17940	-0-	17940	17940	396	1	17299	3	Y	223	152	1			71
							245	9									
03	0		64511	-0-	64511	82451	1656	1	61686	3	Y	1063	933	1			201
							1169	9									
04	0	W	48769	-0-	48769	131220	1190	1	46816	3	Y	694	722	1			173
							763	9									
05	0	W	57093	-0-	57093	188313	1605	1	54785	3	Y	639	531	1			281
							703	9									
06	0	W	53293	-0-	53293	241606	1549	1	51095	3	Y	590	651	1			220
							649	9									
07	0	W	52036	-0-	52036	293642	1561	1	49787	3	Y	625	646	1			199
							688	9									
08	0	W	47811	-0-	47811	341453	1475	1	45695	3	Y	583	532	1			250
							641	9									
09	0	W	45043	-0-	45043	386496	1380	1	43214	3	Y	408	529	1			129
							449	9									
10	0	W	44996	-0-	44996	431492	1359	1	42885	3	Y	684	573	1			240
							752	9									
11	473569	X	42077	-0-	-431492	-0-	1235	1	40222	3	Y	564	611	1			193
							620	9									
12	51553	X	41166	-0-	-10387	-0-	1298	1	39252	3	Y	560	570	1			183
							616	9									

TOTAL GAS PROD: 514,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,633

COPELAND CREEK (WILCOX A-3) 20510 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
CROSSROADS ENERGY PARTNERS, LLC 190668
BERGMAN-ATCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 233777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5195 - 5215

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON) 20511 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781
BARNES WELL #: 1 RRCID -> 128477 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2803 - 2805

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORONADO (COOK MTN) 20702 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
WIRT, DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206439 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9770 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	#	1020	-0-	-1832	-0-	752	1	268	2	N	-0-					59
02	2668	#	776	-0-	-1892	-0-	596	1	180	2	N	-0-					59
03	2852	#	783	-0-	-2069	-0-	605	1	178	2	N	-0-					59
04	2760	#	752	-0-	-2008	-0-	591	1	150	2	N	10					69
							11	9									
05	2852	#	790	-0-	-2062	-0-	539	1	117	2	N	122	113	1			78
							134	9									
06	1941	R	1941	-0-	-0-	-0-	1660	1	281	2	N	-0-	30	7			48
07	2146	R	2146	-0-	-0-	-0-	1663	1	483	2	N	-0-					48
08	2358	R	2358	-0-	-0-	-0-	1351	1	1007	2	N	-0-					48
09	1950	#	1666	-0-	-284	-0-	951	1	715	2	N	-0-					48
10	2139	#	1859	-0-	-280	-0-	759	1	1100	2	N	-0-					48
11	2280	#	2052	-0-	-228	-0-	1073	1	979	2	N	-0-					48
12	2356	#	1708	-0-	-648	-0-	1081	1	627	2	N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 17,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

COTTON LAKE (MIOCENE) 20988 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HOWARD -C- WELL #: 2 RRCID -> 126336 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4853 - 4857

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONMOUTH (WILCOX) 21012 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 196309 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13444 PERF.11702 - 13340

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					148
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					148
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					148
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					148
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	148	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD, N. (14,270) 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HARRISON, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 230613 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14480 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	284	1	9589	2	N	825	586	1			459
							908	9									
02	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	285	1	11262	2	N	985	975	1	1	8	468
							1084	9									
03	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	304	1	10866	2	N	714	923	1			259
							785	9									
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	286	1	8081	2	N	529	356	1	1	8	431
							582	9									
05	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	303	1	9539	2	N	697	552	1			576
							767	9									
06	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	293	1	9040	2	N	611	562	1			625
							672	9									
07	7440	X	5587	-0-	-1853	-0-	151	1	5129	2	N	279	707	1			197
							307	9									
08	7440	X	4980	-0-	-2460	-0-	232	1	4365	2	N	348	144	1			401
							383	9									
09	7200	X	6252	-0-	-948	-0-	300	1	5481	2	N	428	560	1			269
							471	9									
10	7440	X	6713	-0-	-727	-0-	310	1	5875	2	N	480	597	1			152
							528	9									
11	7200	X	6493	-0-	-707	-0-	296	1	5669	2	N	480	363	1			269
							528	9									
12	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	299	1	6128	2	N	582	407	1			444
							640	9									

TOTAL GAS PROD: 102,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,958

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 242993 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15180 PERF.14960 - 15100

01	37315	X	37315	-0-	-0-	-0-	36989	2	326	9	Y	296	24	1			591
02	34220	X	28149	-0-	-6071	-0-	27852	2	297	9	Y	270	587	1			274
03	36580	X	34297	-0-	-2283	-0-	33981	2	316	9	Y	287	376	1			185
04	36120	X	30894	-0-	-5226	-0-	30547	2	347	9	Y	315	176	1			324
05	37324	X	29592	-0-	-7732	-0-	29337	2	255	9	Y	232	364	1			192
06	36120	X	28082	-0-	-8038	-0-	27834	2	248	9	Y	225	207	1			210
07	34286	X	29188	-0-	-5098	-0-	28933	2	255	9	Y	232	202	1			240
08	34286	X	28427	-0-	-5859	-0-	28187	2	240	9	Y	218	192	1			266
09	29100	X	27805	-0-	-1295	-0-	27567	2	238	9	Y	216	375	1			107
10	29605	X	23924	-0-	-5681	-0-	23706	2	218	9	Y	198	190	1			115
11	28260	X	25159	-0-	-3101	-0-	24914	2	245	9	Y	223	211	1			127
12	29202	X	24379	-0-	-4823	-0-	24135	2	244	9	Y	222	232	1			117

TOTAL GAS PROD: 347,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,934

HENDERSON PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 243705 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 15056 PERF.14182 - 14200

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	118

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
HENDERSON, EDMOND SR. WELL #: 1 RRCID -> 244033 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201 X	2020	-0-	-181	-0-	1823	2	197	9	Y	179	185	1			285
02	2059 X	1857	-0-	-202	-0-	1695	2	162	9	Y	147	181	1			251
03	2046 X	1609	-0-	-437	-0-	1445	2	164	9	Y	149	183	1			217
04	1950 X	1545	-0-	-405	-0-	1396	2	149	9	Y	135	170	1			182
05	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	1857	2	166	9	Y	151	179	1			154
06	1950 X	941	-0-	-1009	-0-	891	2	50	9	Y	45					199
07	1984 X	1827	-0-	-157	-0-	1695	2	132	9	Y	120	187	1			132
08	2015 X	1891	-0-	-124	-0-	1729	2	162	9	Y	147					279
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1848	2	157	9	Y	143	200	1			222
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1973	2	143	9	Y	130	203	1			149
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	1953	2	135	9	Y	123	200	1			72
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1809	2	141	9	Y	128	1	1			199

TOTAL GAS PROD: 21,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,597

KENT-SPRADLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 245433 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125197 X	125197	-0-	-0-	-0-	122443	2	2754	9	Y	2504	2242	1			723
02	117119 X	117119	-0-	-0-	-0-	114647	2	2472	9	Y	2247	2360	1			610
03	136307 X	121327	-0-	-14980	-0-	118745	2	2582	9	Y	2347	2396	1			561
04	131910 X	114122	-0-	-17788	-0-	111720	2	2402	9	Y	2184	1970	1			775
05	136307 X	114264	-0-	-22043	-0-	111899	2	2365	9	Y	2150	2003	1			922
06	121170 X	107727	-0-	-13443	-0-	105462	2	2265	9	Y	2059	2582	1			399
07	125209 X	104246	-0-	-20963	-0-	101996	2	2250	9	Y	2045	2190	1			254
08	121334 X	103441	-0-	-17893	-0-	101264	2	2177	9	Y	1979	1884	1			349
09	111180 X	97464	-0-	-13716	-0-	95378	2	2086	9	Y	1896	1961	1			284
10	114266 X	95079	-0-	-19187	-0-	93088	2	1991	9	Y	1810	1943	1			151
11	107730 X	89777	-0-	-17953	-0-	87833	2	1944	9	Y	1767	1541	1			377
12	104253 X	90839	-0-	-13414	-0-	88845	2	1994	9	Y	1813	1721	1			469

TOTAL GAS PROD: 1,280,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,801

KENT - SPRADLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245436 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59303 X	50724	-0-	-8579	-0-	48758	2	1966	9	Y	1787	1790	1			286
02	51504 X	46998	-0-	-4506	-0-	45278	2	1720	9	Y	1564	1438	1			412
03	51863 X	49322	-0-	-2541	-0-	47494	2	1828	9	Y	1662	1625	1			449
04	50190 X	47181	-0-	-3009	-0-	45414	2	1767	9	Y	1606	1743	1			312
05	51863 X	47573	-0-	-4290	-0-	45712	2	1861	9	Y	1692	1635	1			369
06	49080 X	43700	-0-	-5380	-0-	42090	2	1610	9	Y	1464	1567	1			266
07	50251 X	43463	-0-	-6788	-0-	41855	2	1608	9	Y	1462	1553	1			175
08	49321 X	41145	-0-	-8176	-0-	39649	2	1496	9	Y	1360	1153	1			382
09	43650 X	15740	-0-	-27910	-0-	15157	2	583	9	Y	530	600	1			312
10	45105 X	272	-0-	-44833	-0-	272	2			Y	-0-					312
11	43650 X	-0-	-0-	-43650	-0-					Y	-0-					312
12	43462 X	-0-	-0-	-43462	-0-					Y	-0-					312

TOTAL GAS PROD: 386,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,127

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
ZELDA WELL #: 1 RRCID -> 250816 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143623 X	132467	-0-	-11156	-0-	126397	2	6070	9	Y	5518	5481	1			503
02	133429 X	122904	-0-	-10525	-0-	117426	2	5478	9	Y	4980	4893	1			590
03	133858 X	129813	-0-	-4045	-0-	124130	2	5683	9	Y	5166	4869	1			887
04	129540 X	123624	-0-	-5916	-0-	118517	2	5107	9	Y	4643	5007	1			523
05	133858 X	125113	-0-	-8745	-0-	119601	2	5512	9	Y	5011	5076	1			458
06	128190 X	57477	-0-	-70713	-0-	55220	2	2257	9	Y	2052	2205	1			305
07	131378 X	-0-	-0-	-131378	-0-					Y	-0-					305
08	129828 X	-0-	-0-	-129828	-0-					Y	-0-					305
09	66510 X	-0-	-0-	-66510	-0-					Y	-0-	186	1			119
10	68727 X	111	-0-	-68616	-0-	111	2			Y	-0-					119
11	57480 X	-0-	-0-	-57480	-0-					Y	-0-					119
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 691,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,370

WILLIS RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 263577 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14386 - 14672

01	488343 X	379057	-0-	-109286	-0-	373179	2	5878	9	N	5344	5424	1			593
02	456837 X	349382	-0-	-107455	-0-	343741	2	5641	9	N	5128	4978	1			743
03	488343 X	365690	-0-	-122653	-0-	360177	2	5513	9	N	5012	5010	1			745
04	472590 X	347583	-0-	-125007	-0-	342171	2	5412	9	N	4920	5159	1			506
05	488343 X	350748	-0-	-137595	-0-	345350	2	5398	9	N	4907	4755	1			658
06	472590 X	333210	-0-	-139380	-0-	328262	2	4948	9	N	4498	4661	1			495
07	488343 X	330715	-0-	-157628	-0-	325464	2	5251	9	N	4774	4950	1			319
08	488343 X	317468	-0-	-170875	-0-	312785	2	4683	9	N	4257	4305	1			271
09	347580 X	300865	-0-	-46715	-0-	296153	2	4712	9	N	4284	4287	1			268
10	350734 X	308630	-0-	-42104	-0-	303460	2	5170	9	N	4700	4574	1			394
11	333210 X	293356	-0-	-39854	-0-	288389	2	4967	9	N	4515	4440	1			469
12	330708 X	282224	-0-	-48484	-0-	277611	2	4613	9	N	4194	4013	1			650

TOTAL GAS PROD: 3,958,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,533

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208111 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523

01	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	349	1	7122	2	Y	518	612	1			44
						570	9									
02	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	176	1	6491	2	Y	445	404	1			85
						490	9									
03	7998 X	7185	-0-	-813	-0-	169	1	6533	2	Y	439	390	1			134
						483	9									
04	7740 X	6177	-0-	-1563	-0-	161	1	5603	2	Y	375	419	1			90
						413	9									
05	7998 X	6105	-0-	-1893	-0-	166	1	5524	2	Y	377	355	1			112
						415	9									
06	7740 X	6097	-0-	-1643	-0-	148	1	5601	2	Y	316	355	1			73
						348	9									
07	7657 X	6220	-0-	-1437	-0-	187	1	5663	2	Y	336	213	1			196
						370	9									
08	7192 X	6105	-0-	-1087	-0-	160	1	5638	2	Y	279	358	1			117
						307	9									
09	5610 X	5462	-0-	-148	-0-	23	1	5187	2	Y	229	244	1			102
						252	9									
10	5797 X	5642	-0-	-155	-0-	93	1	5238	2	Y	283	308	1			77
						311	9									
11	5610 X	5199	-0-	-411	-0-	77	1	4806	2	Y	287	217	1			147
						316	9									
12	5797 X	5197	-0-	-600	-0-	118	1	4756	2	Y	294	348	1			93
						323	9									

TOTAL GAS PROD: 74,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,178

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SWILLEY UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215405 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010 X	16594	-0-	-5416	-0-	741	1	15125	2	Y	662	775	1			56
						728	9									
02	19546 X	15605	-0-	-3941	-0-	394	1	14523	2	Y	625	562	1			119
						688	9									
03	16614 X	16614	-0-	-0-	-0-	401	1	15479	2	Y	667	582	1			204
						734	9									
04	16475 X	16475	-0-	-0-	-0-	439	1	15304	2	Y	665	710	1			159
						732	9									
05	16657 X	16657	-0-	-0-	-0-	465	1	15502	2	Y	627	600	1			186
						690	9									
06	15955 X	15955	-0-	-0-	-0-	394	1	14922	2	Y	581	633	1			134
						639	9									
07	16151 X	16033	-0-	-118	-0-	493	1	14907	2	Y	575	374	1			335
						633	9									
08	16151 X	15428	-0-	-723	-0-	409	1	14440	2	Y	526	640	1			221
						579	9									
09	15150 X	14495	-0-	-655	-0-	60	1	13795	2	Y	582	543	1			260
						640	9									
10	15655 X	14638	-0-	-1017	-0-	245	1	13742	2	Y	592	690	1			162
						651	9									
11	15150 X	10801	-0-	-4349	-0-	163	1	10159	2	Y	435	374	1			223
						479	9									
12	15741 X	15741	-0-	-0-	-0-	363	1	14671	2	Y	643	663	1			203
						707	9									

TOTAL GAS PROD: 185,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,180

E. SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 258989 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82615 X	75255	-0-	-7360	-0-	3441	1	70219	2	N	1450	1374	1			204
						1595	9									
02	77285 X	73368	-0-	-3917	-0-	1902	1	70046	2	N	1291	1283	1			212
						1420	9									
03	83791 X	83791	-0-	-0-	-0-	2074	1	79994	2	N	1566	1679	1			99
						1723	9									
04	75985 X	75985	-0-	-0-	-0-	2072	1	72286	2	N	1479	1406	1			172
						1627	9									
05	75330 X	70419	-0-	-4911	-0-	2008	1	66996	2	N	1286	1247	1			211
						1415	9									
06	72900 X	64916	-0-	-7984	-0-	1639	1	62063	2	N	1104	1197	1			118
						1214	9									
07	75330 X	68651	-0-	-6679	-0-	2152	1	65099	2	N	1273	1127	1			264
						1400	9									
08	75330 X	61118	-0-	-14212	-0-	1651	1	58223	2	N	1131	1232	1			163
						1244	9									
09	64920 X	51904	-0-	-13016	-0-	220	1	50658	2	N	933	902	1			194
						1026	9									
10	67084 X	57416	-0-	-9668	-0-	986	1	55264	2	N	1060	1123	1			131
						1166	9									
11	64920 X	58326	-0-	-6594	-0-	905	1	56291	2	N	1027	1023	1			135
						1130	9									
12	67084 X	57792	-0-	-9292	-0-	1370	1	55326	2	N	996	995	1			136
						1096	9									

TOTAL GAS PROD: 798,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,596

COTTONWOOD, N. (14,270) //CONT.// 21025 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
E. SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 266955 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		131504	-0-	131504	133219	6080	1	123416	2	N	1825	1568	1			257
							2008	9									
02	0		79478	-0-	79478	212697	2073	1	76315	2	N	991	1085	1			163
							1090	9									
03	0		154227	-0-	154227	366924	3866	1	148355	2	N	1824	1871	1			116
							2006	9									
04	512191	X	145267	-0-	-366924	-0-	4014	1	139311	2	N	1765	1676	1			205
							1942	9									
05	213807	X	127194	-0-	-86613	-0-	3676	1	121945	2	N	1430	1401	1			234
							1573	9									
06	206910	X	103466	-0-	-103444	-0-	2647	1	99685	2	N	1031	1155	1			110
							1134	9									
07	213807	X	98983	-0-	-114824	-0-	3145	1	94653	2	N	1077	964	1			223
							1185	9									
08	213807	X	92899	-0-	-120908	-0-	2544	1	89231	2	N	1022	1098	1			147
							1124	9									
09	206910	X	84678	-0-	-122232	-0-	364	1	83335	2	N	890	852	1			185
							979	9									
10	213807	X	82776	-0-	-131031	-0-	1441	1	80299	2	N	942	1011	1			116
							1036	9									
11	206910	X	77087	-0-	-129823	-0-	1210	1	74855	2	N	929	923	1			122
							1022	9									
12	213807	X	78461	-0-	-135346	-0-	1880	1	75505	2	N	978	966	1			134
							1076	9									

TOTAL GAS PROD: 1,256,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,704

COTTONWOOD, S.E. (YEGUA) 21029 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
FUTURE SACE LLC WELL #: 1 RRCID -> 257767 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 16648 PERF.16148 - 16164

01	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					26
02	28836		28836	-0-	-0-	-0-	23425	2	5411	9	N	4919	4319	1			626
03	39511		39511	-0-	-0-	-0-	32127	2	7384	9	N	6713	6591	1			748
04	18448		18448	-0-	-0-	-0-	15119	2	3329	9	N	3026	3400	1			374
05	13901		13901	-0-	-0-	-0-	11736	2	2165	9	N	1968	1793	1			549
06	7950		7950	-0-	-0-	-0-	6528	2	1422	9	N	1293	1689	1			153
07	6094		6094	-0-	-0-	-0-	5007	2	1087	9	N	988	950	1			191
08	6801		6801	-0-	-0-	-0-	5615	2	1186	9	N	1078	930	1			339
09	6816		6816	-0-	-0-	-0-	5794	2	1022	9	N	929	954	1			314
10	5942		5942	-0-	-0-	-0-	5181	2	761	9	N	692	764	1			242
11	4320		3193	-0-	-1127	-0-	2776	2	417	9	N	379	417	1			204
12	4464		3526	-0-	-938	-0-	3209	2	317	9	N	288	195	1			297

TOTAL GAS PROD: 141,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,273

COVE (MA ZONE) 21188 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 6 U RRCID -> 116062 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 3091 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-L RRCID -> 179923 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (MB ZONE) 21188 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 6 L RRCID -> 116061 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 4046 - 4110

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	12949			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 U RRCID -> 042350 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 5 RRCID -> 045562 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6559 - 7964

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 7 RRCID -> 059010 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7602 - 7780

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF # 57686 WELL #: 8 RRCID -> 064597 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 6985 - 7190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 9 RRCID -> 122500 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8076 - 8263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 11 RRCID -> 124564 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6995 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-U RRCID -> 158190 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8112 - 8140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-U RRCID -> 161302 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 6869 - 6914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424 X	99	-0-	-9325	-0-	10	1	89	3	N	-0-					49
02	8816 X	-0-	-0-	-8816	-0-					N	-0-					49
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	DLQ G-10	237	-0-	237	237	203	3	34	9	N	31					80
05	DLQ G-10	182	-0-	182	419	9	1	173	3	N	-0-					80
06	DLQ G-10	772	-0-	772	1191	647	3	125	9	N	114	148	1			46
07	DLQ G-10	11	-0-	11	1202	11	3			N	-0-					46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1202					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

COVE MCPAC WELL #: 1-U RRCID -> 161720 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8033 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (ME ZONE) //CONT.// 21188 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-U RRCID -> 179563 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6662 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 16 RRCID -> 180122 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7050 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 2ST RRCID -> 251456 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 6689 - 6695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8277 X	2747	-0-	-5530	-0-	265	1	2482	3	N	-0-			-0-
02	5800 X	489	-0-	-5311	-0-	11	1	478	3	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	146	-0-	146	146	5	1	141	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	146					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4211	-0-	4211	4357	102	1	4109	3	N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2794	-0-	2794	7151	2794	3			N	-0-			-0-
07	7201 X	50	-0-	-7151	-0-	50	3			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-			-0-
10	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-			-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (MF ZONE) 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF #57686 WELL #: 3 L RRCID -> 042342 COMPL. DATE 04/11/1967 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8021 - 8670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 10-L RRCID -> 123824 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8540 - 8678

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF 57686 WELL #: 12-L RRCID -> 161307 COMPL. DATE 10/14/1996 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7537 - 7896

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (MF ZONE) //CONT.// 21188 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC//CONT.// 073161
COVE MCPAC WELL #: 1-L RRCID -> 161719 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8414 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS GULF #57686 WELL #: 1-L RRCID -> 179560 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7424 - 7518

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE (50 SERIES MA) 21188 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC 073161
TEXAS GULF 57686 WELL #: 15-U RRCID -> 180367 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 2674 - 2680

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVE, NORTH (G-5 SD) 21195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
STATE TRACT 481-L WELL #: 1 RRCID -> 193529 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7154 - 7216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2013 - PLUGGED 05-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTRAP (MIOCENE 5530) 21309 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
DUCROZ, JAMES L. WELL #: 1 U RRCID -> 254882 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5542 - 5543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32854	-0-	-0-	-32854	-0-				N	-0-			-0-
02	29203	-0-	-0-	-29203	-0-				N	-0-			-0-
03	31217	-0-	-0-	-31217	-0-				N	-0-			-0-
04	30210	-0-	-0-	-30210	-0-				N	-0-			-0-
05	31217	-0-	-0-	-31217	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTRAP (MIOCENE 6200) 21309 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
DUCROZ, JAMES L. WELL #: 1 L RRCID -> 254881 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6204 - 6206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32854 X	32854	-0-	-0-	-0-	32744	2	110 9	N	100	107 1		52
02	29598 X	29598	-0-	-0-	-0-	29508	2	90 9	N	82	105 1		29
03	DLQ G-10	31210	-0-	31210	31210	31155	2	55 9	N	50	50 1		29
04	DLQ G-10	28365	-0-	28365	59575	28365	2		N	-0-	18 1		11
05	DLQ G-10	23618	-0-	23618	83193	23608	2	10 9	N	9	13 1		7
06	DLQ G-10	24997	-0-	24997	108190	24883	2	114 9	N	104	80 1		31
07	135043 X	26853	-0-	-108190	-0-	26776	2	77 9	N	70	79 1		22
08	23721 X	23721	-0-	-0-	-0-	23721	2		N	-0-	15 1		7
09	22950 X	19017	-0-	-3933	-0-	19013	2	4 9	N	4	8 1		3
10	23715 X	8976	-0-	-14739	-0-	8976	2		N	-0-	1 1		2
11	22950 X	-0-	-0-	-22950	-0-				N	-0-			2
12	23715 X	-0-	-0-	-23715	-0-				N	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 249,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

COWTRAP (MIOCENE 6250) 21309 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ZINN PETROLEUM CO. 950870
CEDAR LAKES WELL #: 1 C RRCID -> 234777 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6269 - 6279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWTRAP (MIOCENE 6350) 21309 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ZINN PETROLEUM CO. 950870
CEDAR LAKES WELL #: 1 T RRCID -> 234776 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6350 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33232 #	32055	-0-	-1177	-0-	32055	2			N	-0-					-0-
02	31718 R	31718	-0-	-0-	-0-	31718	2			N	-0-					-0-
03	32085 #	31796	-0-	-289	-0-	31796	2			N	-0-					-0-
04	31020 #	26765	-0-	-4255	-0-	26765	2			N	-0-					-0-
05	33914 #	27269	-0-	-6645	-0-	27269	2			N	-0-					-0-
06	32820 #	17206	-0-	-15614	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
07	33914 #	16913	-0-	-17001	-0-	16913	2			N	-0-					-0-
08	31806 #	13553	-0-	-18253	-0-	13553	2			N	-0-					-0-
09	24900	15572	-0-	-9328	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
10	25730	12440	-0-	-13290	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
11	17220 #	979	-0-	-16241	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	16926 #	-0-	-0-	-16926	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX (FRIO 5665) 21323 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
ANDEL WELL #: 2201 RRCID -> 251263 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5659 - 5667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378 #	3215	-0-	-4163	-0-	3215	3			N	-0-					-0-
02	6061 #	-0-	-0-	-6061	-0-					N	-0-					-0-
03	4743	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
04	3870 #	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	3596 #	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3120 #	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2012 - P&A

TOTAL GAS PROD: 3,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRABBS PRAIRIE (JAMES LIME) 21436 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
RIVERBEND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193827 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14595 - 19328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRASCO (FRIO) 21552 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
CCRP WELL #: 1 RRCID -> 230878 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3079 - 3081

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEIMANN NORTH WELL #: 1 RRCID -> 257972 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 3356 PERF. 2958 - 2961

01	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-			N	-0-			-0-
02	6786 X	-0-	-0-	-6786	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2013 - PLUGGED 08-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRASCO (FRIO) //CONT.// 21552 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MOELLER A WELL #: 1 RRCID -> 226671 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3080 - 3084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - PLUGGED 08/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOELLER WELL #: 1 RRCID -> 258198 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4878 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROOKED BAYOU NORTH (YEGUA) 21799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NOLTE MARSH WELL #: 1 RRCID -> 250507 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13130 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091		7275	-0-	-816	13664	5199	2	2076	9	N	1887	1625	1			832
02	7837		7837	-0-	-0-	13664	5551	2	2286	9	N	2078	2459	1	3	8	448
03	8803		8803	-0-	-0-	13664	785	1	5710	2	N	2098	1991	1	7	8	548
							2308	9									
04	20132		7468	-0-	-12664	1000	785	1	4758	2	N	1750	1962	1	5	8	331
							1925	9									
05	7745		7745	-0-	-0-	1000	403	1	5454	2	N	1716	1788	1	2	8	257
							1888	9									
06	7363		7363	-0-	-0-	1000	390	1	5093	2	N	1709	1440	1			526
							1880	9									
07	6045		7102	-0-	1057	2057	403	1	5257	2	N	1311	1415	1	4	8	418
							1442	9									
08	9054		6997	-0-	-2057	-0-	403	1	5121	2	N	1339	1473	1	5	8	279
							1473	9									
09	6535		6535	-0-	-0-	-0-	390	1	4620	3	N	1386	1119	1	10	8	536
							1525	9									
10	7087		7087	-0-	-0-	-0-	403	1	5105	3	N	1435	1755	1			216
							1579	9									
11	6738		6738	-0-	-0-	-0-	390	1	4828	3	N	1382	1070	1	5	8	523
							1520	9									
12	6879		6879	-0-	-0-	-0-	403	1	4892	3	N	1440	1423	1	7	8	533
							1584	9									

TOTAL GAS PROD: 87,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,531

CROSS CREEK (WILCOX) 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 148210 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9732 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	841	1	8811	2	N	38					168
							42	9									
02	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	869	1	8709	2	N	47					215
							52	9									
03	11718	X	8491	-0-	-3227	-0-	509	1	7936	2	N	42					257
							46	9									
04	11340	X	10206	-0-	-1134	-0-	616	1	9560	2	N	27					284
							30	9									
05	11718	X	9333	-0-	-2385	-0-	572	1	8717	2	N	40	189	1			135
							44	9									
06	9960	X	9885	-0-	-75	-0-	648	1	9203	2	N	31					166
							34	9									
07	10540	X	7794	-0-	-2746	-0-	552	1	7216	2	N	24					190
							26	9									
08	10540	X	8627	-0-	-1913	-0-	628	1	7962	2	N	34					224
							37	9									
09	10200	X	8012	-0-	-2188	-0-	571	1	7416	2	N	23					247
							25	9									
10	10230	X	5309	-0-	-4921	-0-	510	1	4769	2	N	27					274
							30	9									
11	9900	X	7303	-0-	-2597	-0-	678	1	6610	2	N	14	193	1			95
							15	9									
12	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	712	1	8361	2	N	32					127
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 103,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155124 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10564 - 10779

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	29	1	445	2	Y	10					11
							11	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	22	1	281	2	Y	9					10
							10	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	6	1			5
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	172	1	1681	2	Y	14	2	1			17
							15	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	1627	1	3481	2	Y	4					165
						4	9									
02	4292 X	2131	-0-	-2161	-0-	1283	1	848	2	Y	-0-					165
03	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	735	1	3728	2	Y	5					170
						6	9									
04	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	671	1	2275	2	Y	7					177
						8	9									
05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	712	1	2737	2	Y	19	155	1			41
						21	9									
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	661	1	1495	2	Y	8					49
						9	9									
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	726	1	2408	2	Y	-0-					49
08	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	704	1	2151	2	Y	37					86
						41	9									
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	712	1	2335	2	Y	13					99
						14	9									
10	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	735	1	4812	2	Y	7					106
						8	9									
11	2580 X	1898	-0-	-682	-0-	602	1	1277	2	Y	17					123
						19	9									
12	2666 X	1507	-0-	-1159	-0-	706	1	795	2	Y	5					128
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 38,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370

01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	1251	1	2038	2	Y	141					238
						155	9									
02	3074 X	2836	-0-	-238	-0-	1108	1	1615	2	Y	103	182	1			159
						113	9									
03	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	670	1	2310	2	Y	125					284
						138	9									
04	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	737	1	2211	2	Y	126	179	1			231
						139	9									
05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	786	1	3198	2	Y	123					354
						135	9									
06	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	753	1	2145	2	Y	109	366	1			97
						120	9									
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	771	1	2233	2	Y	113					210
						124	9									
08	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	749	1	2206	2	Y	118					328
						130	9									
09	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	740	1	2065	2	Y	72	180	1			220
						79	9									
10	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	778	1	2059	2	Y	133					353
						146	9									
11	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	616	1	2471	2	Y	88	188	1			253
						97	9									
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	720	1	2480	2	Y	87	172	1			168
						96	9									

TOTAL GAS PROD: 38,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,338

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
02	754 N	751	-0-	-3	-0-	751	1			Y	-0-					-0-
03	806 N	352	-0-	-454	-0-	352	1			Y	-0-					-0-
04	780 N	346	-0-	-434	-0-	346	1			Y	-0-					-0-
05	806 N	363	-0-	-443	-0-	363	1			Y	-0-					-0-
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
07	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	1			Y	-0-					-0-
08	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	1			Y	-0-					-0-
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	1			Y	-0-					-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	1			Y	-0-					-0-
11	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	1			Y	-0-					-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROSS CREEK (WILCOX C) 21840 477 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 152367 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11080 - 11186

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161313 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10012

01	4042	4042	-0-	-0-	-0-	881	1	3161	2	Y	-0-					-0-
02	2871	1602	-0-	-1269	-0-	757	1	845	2	Y	-0-					-0-
03	3431	3431	-0-	-0-	-0-	384	1	3047	2	Y	-0-					-0-
04	2357	2357	-0-	-0-	-0-	376	1	1981	2	Y	-0-					-0-
05	2755	2755	-0-	-0-	-0-	394	1	2361	2	Y	-0-					-0-
06	1615	1615	-0-	-0-	-0-	358	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	2426	2426	-0-	-0-	-0-	393	1	2033	2	Y	-0-					-0-
08	2193	2193	-0-	-0-	-0-	381	1	1812	2	Y	-0-					-0-
09	2199	2199	-0-	-0-	-0-	360	1	1839	2	Y	-0-					-0-
10	4465	4465	-0-	-0-	-0-	398	1	4067	2	Y	-0-					-0-
11	1950	1499	-0-	-451	-0-	349	1	1150	2	Y	-0-					-0-
12	2015 N	856	-0-	-1159	-0-	311	1	545	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS (COCKFIELD A) 22442 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOY RESOURCES, INC. 447952
JOSEY, L. M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 212100 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6050 - 6060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS (YEGUA BASAL) 22442 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT #3 WELL #: 11 RRCID -> 264001 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7604 - 7610

01	35619	34713	-0-	-906	29447	2545	1	32105	2	N	57	83	1			54
						63	9									
02	33321	24232	-0-	-9089	20358	2734	1	21462	2	N	33					87
						36	9									
03	35619	16125	-0-	-19494	864	1740	1	14384	2	N	1					88
						1	9									
04	34470	11550	-0-	-22920	-0-	1052	1	10497	2	N	1					89
						1	9									
05	35619	8761	-0-	-26858	-0-	1000	1	7761	2	N	-0-					89
06	34470	5028	-0-	-29442	-0-	754	1	4274	2	N	-0-					89
07	35619	4995	-0-	-30624	-0-	598	1	4395	2	N	2					91
						2	9									
08	16151 #	4047	-0-	-12104	-0-	533	1	3514	2	N	-0-					91
09	11550 #	3436	-0-	-8114	-0-	443	1	2993	2	N	-0-					91
10	8773 #	3389	-0-	-5384	-0-	447	1	2942	2	N	-0-					91
11	2016 #	388	-0-	-1628	-0-	55	1	333	2	N	-0-	91	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P&A 11-13-2012

TOTAL GAS PROD: 116,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CYPRESS (YEGUA 6900) 22442 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 161590 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3445 - 4818

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS (Y-1) 22442 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 15 C RRCID -> 200567 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6275 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS (Y-2) 22442 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
LONGENBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 125572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7562 PERF. 3744 - 3784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (LOWER WILCOX) 22444 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 7 WELL #: 14 RRCID -> 167999 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 16438 PERF.13825 - 14190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	298	-0-	-353	-0-	22	1	276	2	N	-0-					37
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					37
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	N	-0-					37
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					37
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	N	-0-					37
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	36	1	202	2	N	-0-					37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					37
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (UPPER WILCOX) 22444 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
LONGENBAUGH, ALTA G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 255350 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163855 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10074 - 11780

01	1488 X	1094	-0-	-394	-0-	1094	3			Y	-0-					394
02	4322 X	4322	-0-	-0-	-0-	442	1	3856	3	Y	22	89	1			327
						24	9									
03	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	359	1	3308	3	Y	12					339
						13	9									
04	3090 X	2646	-0-	-444	-0-	224	1	2403	3	Y	17					356
						19	9									
05	3596 X	2883	-0-	-713	-0-	288	1	2594	3	Y	1					357
						1	9									
06	3480 X	2331	-0-	-1149	-0-	262	1	2063	3	Y	5	160	1			202
						6	9									
07	3596 X	2515	-0-	-1081	-0-	486	1	2007	3	Y	20					222
						22	9									
08	3596 X	2460	-0-	-1136	-0-	292	1	2140	3	Y	25					247
						28	9									
09	2790 X	2409	-0-	-381	-0-	433	1	1961	3	Y	14					261
						15	9									
10	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	232	1	2899	3	Y	24					285
						26	9									
11	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	250	1	2163	3	Y	168	180	1			273
						185	9									
12	2511 X	2368	-0-	-143	-0-	336	1	2032	3	Y	-0-					273

TOTAL GAS PROD: 32,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

JOSEY RANCH GAS UNIT # 2 WELL #: 2R RRCID -> 164006 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4060 - 4505

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 165123 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10022 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
02	638	N	2	-0-	-636	-0-	2	3			Y	-0-	14	1			45
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	43	1	394	3	Y	2					47
							2	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	60	1	648	3	Y	5					52
							6	9									
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	63	1	571	3	Y	-0-					52
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	58	1	453	3	Y	1	23	1			30
							1	9									
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	107	1	441	3	Y	5					35
							6	9									
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	456	3	Y	5					40
							6	9									
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	84	1	382	3	Y	2					42
							2	9									
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	41	1	516	3	Y	5					47
							6	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	480	3	Y	36	29	1			54
							40	9									
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	75	1	453	3	Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 154325 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 13296 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	665	-0-	-265	-0-	48	1	608	2	N	8					129
							9	9									
02	986	N	779	-0-	-207	-0-	88	1	687	2	N	4					133
							4	9									
03	899	N	400	-0-	-499	-0-	43	1	357	2	N	-0-					133
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	64	1	639	2	N	-0-					133
05	837	N	663	-0-	-174	-0-	76	1	587	2	N	-0-					133
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	85	1	482	2	N	-0-					133
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	89	1	654	2	N	-0-					133
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	94	1	618	2	N	-0-					133
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	98	1	665	2	N	-0-					133
10	744	N	623	-0-	-121	-0-	82	1	541	2	N	-0-					133
11	690	N	613	-0-	-77	-0-	87	1	526	2	N	-0-					133
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	53	1	801	2	N	1					134
							1	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/20/2013

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 155936 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10201 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	727	1	9176	2	N	48	178	1			54
							53	9									
02	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	1114	1	8743	2	N	53					107
							58	9									
03	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	1093	1	9039	2	N	56					163
							62	9									
04	9630	X	8860	-0-	-770	-0-	802	1	8000	2	N	53					216
							58	9									
05	10602	X	8490	-0-	-2112	-0-	963	1	7477	2	N	45	188	1			73
							50	9									
06	10260	X	6459	-0-	-3801	-0-	962	1	5449	2	N	44					117
							48	9									
07	10602	X	7150	-0-	-3452	-0-	849	1	6237	2	N	58					175
							64	9									
08	10199	X	6331	-0-	-3868	-0-	829	1	5472	2	N	27	181	1			21
							30	9									
09	8850	X	6592	-0-	-2258	-0-	846	1	5715	2	N	28					49
							31	9									
10	8494	X	7329	-0-	-1165	-0-	961	1	6325	2	N	39					88
							43	9									
11	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	980	1	5953	2	N	58					146
							64	9									
12	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	628	1	9459	2	N	88	191	1			43
							97	9									

TOTAL GAS PROD: 98,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 6 WELL #: 8 RRCID -> 159622 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10041 - 10047

01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	381	2	N	-0-					35
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	315	2	N	-0-					35
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	2	N	-0-					35
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	30	1	297	2	N	-0-					35
05	372	N	261	-0-	-111	-0-	30	1	231	2	N	-0-					35
06	390	N	145	-0-	-245	-0-	22	1	123	2	N	-0-					35
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	26	1	191	2	N	-0-					35
08	248	N	139	-0-	-109	-0-	18	1	121	2	N	-0-					35
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	20	1	137	2	N	-0-					35
10	217	N	147	-0-	-70	-0-	19	1	128	2	N	-0-					35
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	142	1	862	2	N	2					37
							2	9									
12	54897	X	54897	-0-	-0-	-0-	3286	1	49490	2	N	1928	1819	1			146
							2121	9									

TOTAL GAS PROD: 58,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,930

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 9 RRCID -> 160367 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9999 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	3					57
						3	9									
02	319 N	287	-0-	-32	-0-	32	1	247	2	N	7					64
						8	9									
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	55	1	452	2	N	2					66
						2	9									
04	300 N	266	-0-	-34	-0-	24	1	240	2	N	2					68
						2	9									
05	310 N	281	-0-	-29	-0-	32	1	247	2	N	2					70
						2	9									
06	480 N	305	-0-	-175	-0-	46	1	259	2	N	-0-					70
07	279 N	210	-0-	-69	-0-	25	1	185	2	N	-0-					70
08	279 N	220	-0-	-59	-0-	29	1	191	2	N	-0-					70
09	300 N	264	-0-	-36	-0-	34	1	230	2	N	-0-					70
10	217 N	198	-0-	-19	-0-	26	1	172	2	N	-0-					70
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	29	1	179	2	N	-0-					70
12	279 N	241	-0-	-38	-0-	14	1	210	2	N	15					85
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

JOSEY RANCH GAS UNIT #3 WELL #: 11 RRCID -> 161539 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10222 - 10794

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	99	1			81
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					81
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					81
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					81
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					81
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					81
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					81
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					81
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					81
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					81
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	81	1			-0-
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH G. U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 168866 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 13496 PERF.10500 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3200	-0-	-2659	-0-	372	1	2805	2	N	21	183	1			84
							23	9									
02	5133	X	2460	-0-	-2673	-0-	512	1	1927	2	N	19					103
							21	9									
03	3441	X	2843	-0-	-598	-0-	530	1	2287	2	N	24					127
							26	9									
04	3330	X	2920	-0-	-410	-0-	424	1	2473	2	N	21					148
							23	9									
05	3441	X	2826	-0-	-615	-0-	500	1	2302	2	N	22					170
							24	9									
06	3090	X	2121	-0-	-969	-0-	511	1	1591	2	N	17					187
							19	9									
07	3007	X	2529	-0-	-478	-0-	422	1	2089	2	N	16					203
							18	9									
08	3007	X	2026	-0-	-981	-0-	396	1	1613	2	N	15	176	1			42
							17	9									
09	2910	X	1935	-0-	-975	-0-	387	1	1544	2	N	4					46
							4	9									
10	2821	X	2183	-0-	-638	-0-	462	1	1707	2	N	13					59
							14	9									
11	2460	X	1523	-0-	-937	-0-	419	1	1078	2	N	24					83
							26	9									
12	2542	X	1210	-0-	-1332	-0-	224	1	968	2	N	16					99
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 27,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 17 RRCID -> 171989 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12080 PERF.10779 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	150	1	1898	2	N	21					188
							23	9									
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	267	1	2094	2	N	16					204
							18	9									
03	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	319	1	2638	2	N	18	179	1			43
							20	9									
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	220	1	2200	2	N	12					55
							13	9									
05	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	257	1	1992	2	N	10					65
							11	9									
06	2880	X	2039	-0-	-841	-0-	304	1	1722	2	N	12					77
							13	9									
07	2976	X	1752	-0-	-1224	-0-	208	1	1527	2	N	15					92
							17	9									
08	2976	X	2100	-0-	-876	-0-	273	1	1802	2	N	23	93	1			22
							25	9									
09	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	289	1	1950	2	N	13					35
							14	9									
10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	279	1	1836	2	N	35					70
							39	9									
11	2040	N	1961	-0-	-79	-0-	275	1	1671	2	N	14					84
							15	9									
12	3100	N	3305	-0-	205	205	205	1	3080	2	N	18					102
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 27,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT 3 WELL #: 19 RRCID -> 174380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11667 PERF.11248 - 11270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	603	1	3598	2	N	20	182	1			43
						22	9									
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	1021	1	2849	2	N	20					63
						22	9									
03	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	1017	1	3703	2	N	20					83
						22	9									
04	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	981	1	3845	2	N	2					85
						2	9									
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	978	1	2827	2	N	-0-					85
06	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	1218	1	2079	2	N	-0-					85
07	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	1128	1	1190	2	N	-0-					85
08	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	1305	1	1978	2	N	-0-					85
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	1350	1	1842	2	N	-0-					85
10	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	1313	1	2323	2	N	-0-					85
11	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	1054	1	2074	2	N	-0-					85
12	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	337	1	2338	2	N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 43,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

JOSEY RANCH GAS UNIT 6 WELL #: 20 RRCID -> 176287 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10800 - 11002

01	1643 N	1509	-0-	-134	-0-	111	1	1398	2	N	-0-					61
02	1856 N	1761	-0-	-95	-0-	199	1	1562	2	N	-0-					61
03	1550 N	946	-0-	-604	-0-	102	1	844	2	N	-0-					61
04	1470 N	846	-0-	-624	-0-	77	1	769	2	N	-0-					61
05	1891 N	1381	-0-	-510	-0-	158	1	1223	2	N	-0-					61
06	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	177	1	1004	2	N	-0-					61
07	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	157	1	1150	2	N	-0-					61
08	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	165	1	1090	2	N	-0-					61
09	1170 N	991	-0-	-179	-0-	128	1	863	2	N	-0-					61
10	1302 N	31	-0-	-1271	-0-	4	1	27	2	N	-0-					61
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					61
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 11,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEY RANCH GAS UNIT NO. 5 WELL #: 22 RRCID -> 198556 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10473 - 10709

01	1054 X	394	-0-	-660	-0-	388	1	6	9	N	5					122
02	986 X	62	-0-	-924	-0-	62	1			N	-0-					122
03	1054 X	892	-0-	-162	-0-	352	1	533	2	N	6					128
						7	9									
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	1310	1	2662	2	N	16					144
						18	9									
05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	1118	1	2799	2	N	9					153
						10	9									
06	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	1061	1	905	2	N	1					154
						1	9									
07	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	1538	1	1753	2	N	-0-					154
08	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	1420	1	1705	2	N	-0-	96	1			58
09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	1315	1	1479	2	N	-0-					58
10	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	1533	1	1807	2	N	-0-					58
11	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	1835	1	2161	2	N	-0-					58
12	1054 X	227	-0-	-827	-0-	112	1	114	2	N	1					59
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CYPRESS, DEEP (WILCOX) //CONT.// 22444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
JOSEY RANCH GAS UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 236971 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10753 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS EAGLE (WILCOX) 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
DUNCAN, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 233223 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 16030 PERF.11792 - 11822

01	69378 X	48279	-0-	-21099	-0-	47430	2	849	9	N	772	706	1			240
02	62408 X	38601	-0-	-23807	-0-	37971	2	630	9	N	573	354	1			459
03	57009 X	43120	-0-	-13889	-0-	42448	2	672	9	N	611	688	1			382
04	54750 X	23345	-0-	-31405	-0-	22974	2	371	9	N	337	529	1			190
05	53351 X	44074	-0-	-9277	-0-	43412	2	662	9	N	602	351	1			441
06	46710 X	43426	-0-	-3284	-0-	42844	2	582	9	N	529	634	1			336
07	43121 X	42231	-0-	-890	-0-	41581	2	650	9	N	591	696	1			231
08	44082 X	40787	-0-	-3295	-0-	40160	2	627	9	N	570	532	1			269
09	43440 X	36853	-0-	-6587	-0-	36290	2	563	9	N	512	510	1			271
10	44888 X	36622	-0-	-8266	-0-	36006	2	616	9	N	560	520	1			311
11	43440 X	34703	-0-	-8737	-0-	34084	2	619	9	N	563	520	1			354
12	42222 X	33937	-0-	-8285	-0-	33332	2	605	9	N	550	700	1			204

TOTAL GAS PROD: 465,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,770

DUNCAN, F. B. WELL #: 2ST RRCID -> 236221 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11840 - 11860

01	43245 X	27746	-0-	-15499	-0-	27198	2	548	9	N	498	525	1			278
02	37120 X	24656	-0-	-12464	-0-	24188	2	468	9	N	425	355	1			348
03	35619 X	27626	-0-	-7993	-0-	27176	2	450	9	N	409	523	1			234
04	34470 X	26044	-0-	-8426	-0-	25614	2	430	9	N	391	354	1			271
05	34131 X	21930	-0-	-12201	-0-	21609	2	321	9	N	292	338	1			225
06	26850 X	20965	-0-	-5885	-0-	20643	2	322	9	N	293	350	1			168
07	27621 X	20431	-0-	-7190	-0-	20127	2	304	9	N	276	178	1			266
08	27621 X	19742	-0-	-7879	-0-	19450	2	292	9	N	265	354	1			177
09	21210 X	18417	-0-	-2793	-0-	18140	2	277	9	N	252	173	1			256
10	21917 X	9222	-0-	-12695	-0-	9087	2	135	9	N	123	175	1			204
11	20970 X	-0-	-0-	-20970	-0-					N	-0-					204
12	20429 X	9581	-0-	-10848	-0-	9452	2	129	9	N	117	174	1			147

TOTAL GAS PROD: 226,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,341

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
GILBERT-FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 236240 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11817 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26226	X	19292	-0-	-6934	-0-	19063	2	229	9	N	208	350	1			195
02	24534	X	17413	-0-	-7121	-0-	17033	2	380	9	N	345	347	1			193
03	21576	X	17813	-0-	-3763	-0-	17540	2	273	9	N	248	179	1			262
04	20730	X	16345	-0-	-4385	-0-	16048	2	297	9	N	270	355	1			177
05	20770	X	16222	-0-	-4548	-0-	15954	2	268	9	N	244	176	1			245
06	18660	X	15047	-0-	-3613	-0-	14794	2	253	9	N	230	341	1			134
07	18600	X	14855	-0-	-3745	-0-	14607	2	248	9	N	225	177	1			182
08	17825	X	14124	-0-	-3701	-0-	13920	2	204	9	N	185	178	1			189
09	15060	X	12672	-0-	-2388	-0-	12531	2	141	9	N	128	165	1			152
10	15562	X	12911	-0-	-2651	-0-	12629	2	282	9	N	256	173	1			235
11	15060	X	11818	-0-	-3242	-0-	11623	2	195	9	N	177	172	1			240
12	14849	X	11367	-0-	-3482	-0-	11182	2	185	9	N	168	178	1			230

TOTAL GAS PROD: 179,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,684

DUNCAN, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 239837 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11796 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74338	X	68138	-0-	-6200	-0-	67084	2	1054	9	N	958	875	1			394
02	73906	X	73906	-0-	-0-	-0-	72877	2	1029	9	N	935	1060	1			269
03	71114	X	70860	-0-	-254	-0-	69819	2	1041	9	N	946	717	1			498
04	68820	X	68304	-0-	-516	-0-	67423	2	881	9	N	801	1035	1			264
05	72912	X	68154	-0-	-4758	-0-	67245	2	909	9	N	826	868	1			222
06	70560	X	61140	-0-	-9420	-0-	60412	2	728	9	N	662	705	1			179
07	72912	X	70176	-0-	-2736	-0-	69310	2	866	9	N	787	700	1			266
08	70866	X	66298	-0-	-4568	-0-	65516	2	782	9	N	711	706	1			271
09	68310	X	60342	-0-	-7968	-0-	59620	2	722	9	N	656	700	1			227
10	70184	X	67510	-0-	-2674	-0-	66690	2	820	9	N	745	695	1			277
11	67920	X	62802	-0-	-5118	-0-	61937	2	865	9	N	786	884	1			179
12	70184	X	61522	-0-	-8662	-0-	60739	2	783	9	N	712	701	1			190

TOTAL GAS PROD: 799,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,525

GILBERT-FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242402 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99510	X	84940	-0-	-14570	-0-	83490	2	1450	9	N	1318	1224	1			590
02	93090	X	77563	-0-	-15527	-0-	76305	2	1258	9	N	1144	1371	1			363
03	85994	X	78963	-0-	-7031	-0-	77683	2	1280	9	N	1164	1058	1			469
04	83220	X	70215	-0-	-13005	-0-	69179	2	1036	9	N	942	1216	1			195
05	85746	X	68032	-0-	-17714	-0-	67050	2	982	9	N	893	703	1			385
06	82200	X	60166	-0-	-22034	-0-	59327	2	839	9	N	763	867	1			281
07	82925	X	56019	-0-	-26906	-0-	55259	2	760	9	N	691	531	1			441
08	78957	X	43830	-0-	-35127	-0-	43113	2	717	9	N	652	876	1			217
09	69690	X	47515	-0-	-22175	-0-	46834	2	681	9	N	619	532	1			304
10	68045	X	49310	-0-	-18735	-0-	48527	2	783	9	N	712	707	1			309
11	60180	X	45022	-0-	-15158	-0-	44263	2	759	9	N	690	708	1			291
12	56017	X	43728	-0-	-12289	-0-	42952	2	776	9	N	705	528	1			468

TOTAL GAS PROD: 725,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,293

CYPRESS EAGLE (WILCOX) //CONT.// 22470 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC //CONT.// 298385
GILBERT-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 244594 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5978	-0-	-935	-0-	5667	2	311	9	N	283	176	1			287
02	6438	X	5345	-0-	-1093	-0-	5060	2	285	9	N	259	354	1			192
03	6293	X	5726	-0-	-567	-0-	5400	2	326	9	N	296	353	1			135
04	6090	X	5281	-0-	-809	-0-	4971	2	310	9	N	282	177	1			240
05	6014	X	5148	-0-	-866	-0-	4892	2	256	9	N	233	176	1			297
06	5790	X	4736	-0-	-1054	-0-	4501	2	235	9	N	214	347	1			164
07	5735	X	4874	-0-	-861	-0-	4621	2	253	9	N	230	178	1			216
08	5735	X	4494	-0-	-1241	-0-	4268	2	226	9	N	205	177	1			244
09	5100	X	4335	-0-	-765	-0-	4091	2	244	9	N	222	352	1			114
10	5146	X	4695	-0-	-451	-0-	4502	2	193	9	N	175	170	1			119
11	4740	X	4385	-0-	-355	-0-	4109	2	276	9	N	251	178	1			192
12	4867	X	4427	-0-	-440	-0-	4127	2	300	9	N	273	350	1			115

TOTAL GAS PROD: 59,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,923

GILBERT-FREEMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 263493 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830

01	105741	X	87435	-0-	-18306	-0-	85675	2	1760	9	N	1600	1611	1			598
02	98919	X	76756	-0-	-22163	-0-	75350	2	1406	9	N	1278	1414	1			462
03	105741	X	71629	-0-	-34112	-0-	70286	2	1343	9	N	1221	1074	1			609
04	102330	X	87296	-0-	-15034	-0-	86062	2	1234	9	N	1122	1582	1			149
05	105741	X	75809	-0-	-29932	-0-	74581	2	1228	9	N	1116	832	1			433
06	102330	X	66493	-0-	-35837	-0-	65604	2	889	9	N	808	1049	1			192
07	90210	X	44898	-0-	-45312	-0-	44230	2	668	9	N	607	352	1			447
08	90210	X	51701	-0-	-38509	-0-	50953	2	748	9	N	680	856	1			271
09	79740	X	49714	-0-	-30026	-0-	48990	2	724	9	N	658	522	1			407
10	75795	X	58394	-0-	-17401	-0-	57363	2	1031	9	N	937	1037	1			307
11	66480	X	48414	-0-	-18066	-0-	47450	2	964	9	N	876	712	1			471
12	51708	X	45257	-0-	-6451	-0-	44287	2	970	9	N	882	1064	1			289

TOTAL GAS PROD: 763,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,785

CYPRESS RAVEN (WILCOX) 22472 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
GARDNER DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 257155 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914

01	133579	#	126233	-0-	-7346	-0-	122923	2	3310	9	N	3009	3147	1			428
02	124961	#	119600	-0-	-5361	-0-	116464	2	3136	9	N	2851	2622	1			657
03	132773		127252	-0-	-5521	-0-	123961	2	3291	9	N	2992	3130	1			519
04	128490		121754	-0-	-6736	-0-	118686	2	3068	9	N	2789	2900	1			408
05	131657	#	121434	-0-	-10223	-0-	118432	2	3002	9	N	2729	2602	1			535
06	123720	#	113809	-0-	-9911	-0-	111030	2	2779	9	N	2526	2733	1			328
07	127844	#	114069	-0-	-13775	-0-	111321	2	2748	9	N	2498	2234	1			592
08	127255	#	110991	-0-	-16264	-0-	108360	2	2631	9	N	2392	2588	1			396
09	114300		104145	-0-	-10155	-0-	101702	2	2443	9	N	2221	2086	1			531
10	118110		105044	-0-	-13066	-0-	102533	2	2511	9	N	2283	2454	1			360
11	113820	#	87250	-0-	-26570	-0-	85119	2	2131	9	N	1937	1757	1			540
12	114080	#	90327	-0-	-23753	-0-	88121	2	2206	9	N	2005	2119	1			426

TOTAL GAS PROD: 1,341,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,232

CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) 22474 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEMPLE INLAND "A" WELL #: 1 RRCID -> 208692 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11695 PERF.11530 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934	15787	-0-	-147	-0-	310 545	1 9	14932	2	N	495	195	1			574
02	15011	15011	-0-	-0-	-0-	290 473	1 9	14248	2	N	430	733	1			271
03	15734	15734	-0-	-0-	-0-	310 893	1 9	14531	2	N	812	562	1			521
04	14640	13548	-0-	-1092	-0-	297 73	1 9	13178	2	N	66	1	8			586
05	15128 X	13333	-0-	-1795	-0-	300 526	1 9	12507	2	N	478	578	1			486
06	14640 X	13615	-0-	-1025	-0-	300 471	1 9	12844	2	N	428	744	1			170
07	15128 X	12855	-0-	-2273	-0-	310 528	1 9	12017	2	N	480					650
08	15128 X	12833	-0-	-2295	-0-	287 484	1 9	12062	2	N	440	574	1			516
09	12660 X	12486	-0-	-174	-0-	289 389	1 9	11808	2	N	354	573	1			297
10	13082 X	12644	-0-	-438	-0-	288 476	1 9	11880	2	N	433	528	1			202
11	12909 X	12909	-0-	-0-	-0-	279 452	1 9	12178	2	N	411	376	1			237
12	14023 X	14023	-0-	-0-	-0-	310 444	1 9	13269	2	N	404	549	1			92

TOTAL GAS PROD: 164,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,231

STONE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 262652 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288

01	130789	131008	-0-	219	27795	310 7373	1 9	123325	2	N	6703	6437	1			563
02	122351	126276	-0-	3925	31720	290 6728	1 9	119258	2	N	6116	6277	1			402
03	132918	132918	-0-	-0-	31720	310 7193	1 9	125415	2	N	6539	6565	1			376
04	126570	129531	-0-	2961	34681	300 7275	1 9	121956	2	N	6614	6339	1			651
05	167723 X	133042	-0-	-34681	-0-	300 6607	1 9	126135	2	N	6006	6186	1			471
06	128246 X	128246	-0-	-0-	-0-	300 6518	1 9	121428	2	N	5925	5903	1			493
07	130789 X	124773	-0-	-6016	-0-	310 6708	1 9	117755	2	N	6098	6145	1			446
08	130789 X	116521	-0-	-14268	-0-	284 6206	1 9	110031	2	N	5642	5610	1			478
09	125694 X	125694	-0-	-0-	-0-	300 6037	1 9	119357	2	N	5488	5635	1			331
10	132902 X	132902	-0-	-0-	-0-	310 6785	1 9	125807	2	N	6168	6075	1			424
11	126104 X	126104	-0-	-0-	-0-	300 6497	1 9	119307	2	N	5906	5817	1			513
12	129622 X	129622	-0-	-0-	-0-	310 5957	1 9	123355	2	N	5415	5704	1			224

TOTAL GAS PROD: 1,536,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,620

D.H.J. (YEGUA 4550) 22597 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALLER
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HARRIS & SMITH WELL #: 1 RRCID -> 087099 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (FRIO #4 5500) 22688 228 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL A WELL #: 9 RRCID -> 258259 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561

01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	493	479	1			169
02	261 X	-0-	-0-	-261	-0-			Y	286	376	1			79
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	143	96	1			126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63	104	1			85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	207	1			55
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	127	96	1			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	177	151	1			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	144	186	1			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6					76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38	1			38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,616

VIPER S.W.D., LLC 886209
STOVALL WELL #: A 1 RRCID -> 197485 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5443 - 5446

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25814 11/03/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (FRIO #7-6220) 22688 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
C. J. DABOVAL -A- WELL #: 8 RRCID -> 262155 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6248 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16988		3936	-0-	-13052	-0-	3936	2			Y	-0-	12	1			4
02	15892		697	-0-	-15195	-0-	697	2			Y	-0-	3	1			1
03	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1
04	7920	#	12	-0-	-7908	-0-	12	2			Y	-0-					1
05	6975	#	-0-	-0-	-6975	-0-					Y	-0-					1
06	3810	#	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					1
07	744	#	239	-0-	-505	-0-	239	2			Y	-0-					1
08	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					1
09	1756	R	1756	-0-	-0-	-0-	1755	2	1	9	Y	1					2
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					2
11	3000	N	6596	-0-	3596	3596	6102	2	494	9	Y	449	223	1			228
12	3100	N	18409	-0-	15309	18905	17237	2	1172	9	Y	1065	939	1			354

TOTAL GAS PROD: 32,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,515

DABOVAL (FRIO 6800) 22688 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
REITZ G. U. WELL #: 1 RRCID -> 187706 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6828 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401		8211	-0-	-190	-0-	8211	2			N	-0-					65
02	7859		5281	-0-	-2578	-0-	5278	2	3	9	N	3					68
03	9951	#	5367	-0-	-4584	-0-	5359	2	8	9	N	7					75
04	9960	#	5519	-0-	-4441	-0-	5516	2	3	9	N	3					78
05	10292	#	5978	-0-	-4314	-0-	5966	2	12	9	N	11					89
06	7950	#	5664	-0-	-2286	-0-	5656	2	8	9	N	7					96
07	5772	R	5772	-0-	-0-	-0-	5696	2	76	9	N	69	145	1			20
08	5983	#	5703	-0-	-280	-0-	5696	2	7	9	N	6					26
09	INC G-10		4966	-0-	4966	4966	4963	2	3	9	N	3					29
10	INC G-10		3306	-0-	3306	8272	3302	2	4	9	N	4					33
11	INC G-10		1291	-0-	1291	9563	1287	2	4	9	N	4					37
12	14623		5243	-0-	-9380	183	5231	2	12	9	N	11					48

TOTAL GAS PROD: 62,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

DABOVAL (5380) 22688 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C. J. WELL #: A 6 RRCID -> 150608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7508 PERF. 4500 - 4540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DABOVAL (7180) 22688 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DABOVAL, C.J. WELL #: A 5 RRCID -> 093125 COMPL. DATE 07/00/1980 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALLARDSVILLE (WILCOX) 22821 500 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 261188 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571

01	2418 #	1530	-0-	-888	-0-	691	2	839	9	N	763	895	1			125
02	2262 #	983	-0-	-1279	-0-	333	2	650	9	N	591	534	1			182
03	2418 #	978	-0-	-1440	-0-	195	2	783	9	N	712	712	1			182
04	1470 #	792	-0-	-678	-0-	9	2	783	9	N	712	714	1			180
05	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	528	2	570	9	N	518	531	1			167
06	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	529	2	777	9	N	706	691	1			182
07	682 R	682	-0-	-0-	-0-	290	2	392	9	N	356	361	1			177
08	1040 R	1040	-0-	-0-	-0-	435	2	605	9	N	550	517	1			210
09	1598 R	1598	-0-	-0-	-0-	727	2	871	9	N	792	850	1			152
10	1033 R	1033	-0-	-0-	-0-	425	2	608	9	N	553	524	1			181
11	661 R	661	-0-	-0-	-0-	242	2	419	9	N	381	350	1			212
12	947 R	947	-0-	-0-	-0-	258	2	689	9	N	626	691	1			147

TOTAL GAS PROD: 12,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,260

DAMASCUS (CARTER) 22876 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
XTO ENERGY INC. 945936
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 191849 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	5346	-0-	-172	-0-	303	1	4828	2	Y	195	193	1			73
						215	9									
02	5162 X	4550	-0-	-612	-0-	297	1	4253	2	Y	-0-					73
03	5518 X	5431	-0-	-87	-0-	348	1	5083	2	Y	-0-					73
04	5340 X	5201	-0-	-139	-0-	320	1	4881	2	Y	-0-					73
05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	333	1	5800	2	Y	-0-					73
06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	322	1	5485	2	Y	-0-					73
07	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	314	1	5155	2	Y	-0-					73
08	6138 X	5666	-0-	-472	-0-	306	1	5173	2	Y	170	195	1			48
						187	9									
09	5940 X	5596	-0-	-344	-0-	311	1	5285	2	Y	-0-					48
10	6138 X	5840	-0-	-298	-0-	319	1	5521	2	Y	-0-					48
11	5820 X	5719	-0-	-101	-0-	313	1	5406	2	Y	-0-					48
12	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	340	1	5862	2	Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 66,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

BLACKSTONE WELL #: 1 RRCID -> 191854 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9016 - 9076

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			43
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			43
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			43
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAMASCUS (SEAMANS) 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SEAMANS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 086345 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	331	1	3210	2	N	12					122
							13	9									
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	362	1	3930	2	N	-0-					122
03	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	545	1	6935	2	N	48					170
							53	9									
04	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	513	1	5623	2	N	-0-					170
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	494	1	6428	2	N	-0-					170
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	419	1	5359	2	N	-0-					170
07	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	491	1	4716	2	N	-0-					170
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	508	1	6469	2	N	60					230
							66	9									
09	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	442	1	5597	2	N	12	192	1			50
							13	9									
10	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	422	1	5872	2	N	204	192	1			62
							224	9									
11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	307	1	3837	2	N	8					70
							9	9									
12	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	466	1	5703	2	N	10					80
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 69,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10728	-0-	-432	-0-	990	1	9617	2	Y	110					167
							121	9									
02	15515	X	9517	-0-	-5998	-0-	801	1	8691	2	Y	23	169	1			21
							25	9									
03	16585	X	11665	-0-	-4920	-0-	848	1	10787	2	Y	27					48
							30	9									
04	13260	X	11580	-0-	-1680	-0-	967	1	10588	2	Y	23					71
							25	9									
05	13696	X	13696	-0-	-0-	-0-	975	1	12688	2	Y	30					101
							33	9									
06	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	1034	1	13235	2	Y	76					177
							84	9									
07	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	1173	1	11288	2	Y	27	163	1			41
							30	9									
08	12741	X	12738	-0-	-3	-0-	921	1	11739	2	Y	71					112
							78	9									
09	13080	X	12170	-0-	-910	-0-	884	1	11227	2	Y	54					166
							59	9									
10	13516	X	12328	-0-	-1188	-0-	825	1	11493	2	Y	9					175
							10	9									
11	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	1142	1	14254	2	Y	35					210
							39	9									
12	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	948	1	11583	2	Y	75					285
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 149,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

DAMASCUS (SEAMANS) //CONT.// 22876 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BIRCH, R.E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 105098 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9108 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	71	1	774	2	N	-0-					116
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	61	1	772	2	N	-0-					116
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	644	2	N	-0-					116
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	143	1	1857	2	N	-0-					116
06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	176	1	2248	2	N	-0-					116
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	239	1	2296	2	N	-0-					116
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	188	1	2389	2	N	-0-					116
09	2430	N	985	-0-	-1445	-0-	72	1	913	2	N	-0-					116
10	2542	N	1762	-0-	-780	-0-	118	1	1644	2	N	-0-					116
11	2490	N	1856	-0-	-634	-0-	138	1	1718	2	N	-0-					116
12	1023	N	497	-0-	-526	-0-	38	1	459	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 17,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO WELL #: 6 RRCID -> 215524 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9997 - 10026

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANICO WELL #: 5 RRCID -> 216206 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9826 - 9876

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE) 22876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	249	1	2417	2	N	-0-					159
02	2755	1516	-0-	-1239	-0-	128	1	1388	2	N	-0-					159
03	2945	1736	-0-	-1209	-0-	127	1	1609	2	N	-0-					159
04	2850	762	-0-	-2088	-0-	64	1	698	2	N	-0-					159
05	2945	575	-0-	-2370	-0-	41	1	534	2	N	-0-					159
06	2580 #	409	-0-	-2171	-0-	30	1	379	2	N	-0-					159
07	1736 #	171	-0-	-1565	-0-	16	1	155	2	N	-0-					159
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	139	1	1765	2	N	-0-					159
09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	189	1	2395	2	N	-0-					159
10	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	206	1	2867	2	N	-0-					159
11	1680 N	1529	-0-	-151	-0-	113	1	1416	2	N	-0-					159
12	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	216	1	2643	2	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 19,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9230) 22876 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
XTO ENERGY INC. 945936
BIRCH, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194357 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9350 - 9360

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9300) 22876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BIRCH, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	897	-0-	-188	-0-	84	1	813	2	N	-0-					80
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	127	1	1376	2	N	40					120
							44	9									
03	1426	N	993	-0-	-433	-0-	72	1	921	2	N	-0-					120
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	101	1	1102	2	N	-0-					120
05	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	214	1	2780	2	N	-0-					120
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	185	1	2372	2	N	-0-					120
07	1209	N	446	-0-	-763	-0-	42	1	404	2	N	-0-					120
08	2790	N	1201	-0-	-1589	-0-	87	1	1114	2	N	-0-					120
09	2340	N	988	-0-	-1352	-0-	72	1	916	2	N	-0-					120
10	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	117	1	1628	2	N	-0-	18	7			102
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	107	1	1331	2	N	9					111
							10	9									
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	113	1	1380	2	N	16					127
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 17,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

DAMASCUS (WOODBINE 9330) 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DORRANCE WELL #: 7 A RRCID -> 083222 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9324 - 9332

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ANICO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1491	-0-	-524	-0-	139	1	1352	2	Y	-0-					73
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	184	1	2002	2	Y	-0-					73
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	179	1	2270	2	Y	-0-					73
04	1440	N	1427	-0-	-13	-0-	119	1	1308	2	Y	-0-					73
05	2325	N	1784	-0-	-541	-0-	126	1	1636	2	Y	20					93
							22	9									
06	2370	N	1618	-0-	-752	-0-	117	1	1500	2	Y	1					94
							1	9									
07	1426	N	1204	-0-	-222	-0-	113	1	1091	2	Y	-0-					94
08	3100	N	3224	-0-	124	124	234	1	2977	2	Y	12					106
							13	9									
09	3000	N	3309	-0-	309	433	241	1	3064	2	Y	4					110
							4	9									
10	3100	N	3866	-0-	766	1199	259	1	3605	2	Y	2					112
							2	9									
11	3000	N	2110	-0-	-890	309	156	1	1950	2	Y	4					116
							4	9									
12	2673	X	2364	-0-	-309	-0-	179	1	2184	2	Y	1					117
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 27,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CARTER BROS WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061

01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	145	1	1407	2	Y	-0-					66
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	123	1	1331	2	Y	-0-					66
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	125	1	1593	2	Y	-0-					66
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	130	1	1425	2	Y	-0-					66
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	131	1	1708	2	Y	94					160
							103	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	134	1	1712	2	Y	2					162
							2	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	144	1	1387	2	Y	-0-					162
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	100	1	1280	2	Y	16					178
							18	9									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	94	1	1192	2	Y	6					184
							7	9									
10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	131	1	1830	2	Y	3					187
							3	9									
11	1170	N	752	-0-	-418	-0-	55	1	691	2	Y	5					192
							6	9									
12	1209	N	890	-0-	-319	-0-	67	1	821	2	Y	2					194
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

CARTER BROTHERS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 099304 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8952 - 8962

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMASCUS (WOODBINE 9330) //CONT.// 22876 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARTER BROS. GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 102051 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	77	1	750	2	Y	1					32
							1	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	89	1	968	2	Y	-0-					32
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	58	1	734	2	Y	-0-					32
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	56	1	609	2	Y	-0-					32
05	558	N	473	-0-	-85	-0-	34	1	439	2	Y	-0-					32
06	540	N	386	-0-	-154	-0-	28	1	358	2	Y	-0-					32
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	36	1	346	2	Y	-0-					32
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	26	1	328	2	Y	6					38
							7	9									
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	28	1	360	2	Y	-0-					38
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	55	1	770	2	Y	4					42
							4	9									
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	70	1	869	2	Y	-0-					42
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	26	1	315	2	Y	3					45
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

XTO ENERGY INC. 945936
ANICO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209493 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110

01	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	373	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	382	1	1438	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		1790	-0-	1790	1790	415	1	1375	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1678	-0-	1678	3468	354	1	1324	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		826	-0-	826	4294	295	1	531	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		858	-0-	858	5152	322	1	536	2	Y	-0-					-0-
07	6168	X	1016	-0-	-5152	-0-	344	1	672	2	Y	-0-					-0-
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	254	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	321	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	899	-0-	-124	-0-	297	1	602	2	Y	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	263	1	582	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	684	-0-	-184	-0-	276	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1) 22898 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
H & M RESOURCES, LLC 341514
SMITH, T. L. WELL #: 18 RRCID -> 160281 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY (FRIO 7500) 22954 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
LINAN OIL & GAS, INC. 500806
HOLLAND, JOHN WELL #: 1 U RRCID -> 005949 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY (NODOSARIA) 22954 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. 142283
KILROY-VRAZEL WELL #: 1 RRCID -> 124695 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3635	3600	-0-	-35	20194	1372	1	2228	2	N	-0-					-0-
02	3566	3543	-0-	-23	20171	1033	1	2510	2	N	-0-					-0-
03	3711	3693	-0-	-18	20153	1195	1	2498	2	N	-0-					-0-
04	23851	3383	-0-	-20468	-0-	1300	1	2083	2	N	-0-					-0-
05	3034	3010	-0-	-24	-0-	734	1	2276	2	N	-0-					-0-
06	3633	3600	-0-	-33	-0-	724	1	2876	2	N	-0-					-0-
07	3822	3807	-0-	-15	-0-	456	1	3351	2	N	-0-					-0-
08	2511	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	4751	4747	-0-	-4	-0-	510	1	4237	2	N	-0-					-0-
10	3941	3941	-0-	-0-	-0-	570	1	3369	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
11	2878	2878	-0-	-0-	-0-	474	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	2511	2285	-0-	-226	-0-	445	1	1840	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DANBURY, SW. (12,400-C) 22961 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BROWNING, LANDON 103003
VESELKA WELL #: 1 RRCID -> 156099 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12386 - 12392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2012 - PLUGGED 6/8/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY DOME (5655 SAND) 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. 142283
BENNETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 198252 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7054 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1309	1	2125	2	N	35					107
							39	9									
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	1134	1	2756	2	N	2					109
							2	9									
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1057	1	2210	2	N	28					137
							31	9									
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	1235	1	1980	2	N	85	178	1			44
							94	9									
05	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	563	1	1746	2	N	42					86
							46	9									
06	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	2176	1	8649	2	N	22					108
							24	9									
07	14084	X	14084	-0-	-0-	-0-	1684	1	12371	2	N	26					134
							29	9									
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	453	1	6184	2	N	14					148
							15	9									
09	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	673	1	5588	2	N	46					194
							51	9									
10	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	1245	1	7360	2	N	4	172	1	1	8	25
							4	9									
11	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	1510	1	7654	2	N	-0-					25
12	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	1415	1	5865	2	N	1	1	8			25
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 79,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

BENNETT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 206057 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 8924 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	850	1	1381	2	N	206	195	1			77
							227	9									
02	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	516	1	1254	2	N	172	189	1			60
							189	9									
03	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	658	1	1376	2	N	120					180
							132	9									
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	927	1	1485	2	N	56	189	1			47
							62	9									
05	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	546	1	1692	2	N	74					121
							81	9									
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	289	1	1149	2	N	71	1	8			191
							78	9									
07	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	245	1	1798	2	N	68	168	1			91
							75	9									
08	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	104	1	1427	2	N	40					131
							44	9									
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	246	1	2045	2	N	111	159	1			83
							122	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	197	1	1166	2	N	-0-					83
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	253	1	1286	2	N	-0-					83
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	293	1	1213	2	N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 23,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
CHALKER OPERATING INC. //CONT.// 142283
BENNETT ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212366 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7631 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	6					23
02	4814	X	-0-	-0-	-4814	-0-					N	4					27
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					27
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	5					32
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	9					41
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	8	1	8			48
07	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	4					52
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	4					56
09	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	5					61
10	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	1358	1	1820	2	N	-0-					61
							8188	5									
11	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	1330	1	1139	2	N	-0-					61
							7817	5									
12	13589	X	13589	-0-	-0-	-0-	2053	1	2989	2	N	-0-					61
							8547	5									

TOTAL GAS PROD: 35,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

BENNETT ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 218348 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8243 - 8250

01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	8					92
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	8					100
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	9					109
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	13					122
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	12	1	8			133
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	8					141
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	14					155
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	12					167
09	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	16					183
10	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	1459	1	8630	2	N	22	151	1			54
							24	9									
11	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	1283	1	6505	2	N	-0-					54
12	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	614	1	2543	2	N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 21,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
RICE, I. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179049 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8124 - 8128

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANBURY DOME (5655 SAND) //CONT.// 22975 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ZACHRY EXPLORATION, LLC //CONT.// 950468
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 191427 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8694 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	378	-0-	-180	-0-	23	1	346	2	N	8					32
							9	9									
02	522	X	211	-0-	-311	-0-	10	1	194	2	N	6					38
							7	9									
03	650	X	650	-0-	-0-	-0-	23	1	624	2	N	3					41
							3	9									
04	625	X	625	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	N	3					44
							3	9									
05	620	X	620	-0-	-0-	-0-	25	1	589	2	N	5					49
							6	9									
06	630	X	475	-0-	-155	-0-	19	1	454	2	N	2					51
							2	9									
07	651	X	334	-0-	-317	-0-	17	1	315	2	N	2					53
							2	9									
08	651	X	250	-0-	-401	-0-	18	1	228	2	N	4					57
							4	9									
09	630	X	383	-0-	-247	-0-	23	1	356	2	N	4					61
							4	9									
10	620	X	362	-0-	-258	-0-	32	1	324	2	N	5					66
							6	9									
11	480	X	336	-0-	-144	-0-	29	1	298	2	N	8					74
							9	9									
12	403	X	305	-0-	-98	-0-	26	1	270	2	N	8					82
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

URBAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229741 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8451 - 8491

01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					25
02	58	N	43	-0-	-15	-0-	43	2			N	-0-					25
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					25
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					25
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					25
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					25
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					25
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					25
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					25
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					25
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					25
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DARTEZ (HACKBERRY) 23195 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
LONGLEY, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 228413 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9744 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68665	55366	-0-	-13299	-0-	10 838	1 9	54518	2	N	762	707	1			327
02	64235	58130	-0-	-6105	-0-	10 910	1 9	57210	2	N	827	919	1			235
03	62326 R	62326	-0-	-0-	-0-	10 968	1 9	61348	2	N	880	905	1			210
04	62160	60126	-0-	-2034	-0-	10 926	1 9	59190	2	N	842	727	1			325
05	64015 #	61552	-0-	-2463	-0-	10 936	1 9	60606	2	N	851	884	1			292
06	61728 R	61728	-0-	-0-	-0-	10 916	1 9	60802	2	N	833	932	1			193
07	63224 R	63224	-0-	-0-	-0-	10 980	1 9	62234	2	N	891	894	1			190
08	63601 R	63601	-0-	-0-	-0-	10 759	1 9	62832	2	N	690	707	1			173
09	61080	60622	-0-	-458	-0-	10 1119	1 9	59493	2	N	1017	898	1			292
10	63116	61960	-0-	-1156	-0-	10 928	1 9	61022	2	N	844	918	1			218
11	61080	59902	-0-	-1178	-0-	10 899	1 9	58993	2	N	817	930	1			105
12	63116	61360	-0-	-1756	-0-	10 956	1 9	60394	2	N	869	731	1			243

TOTAL GAS PROD: 729,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,123

DAY 23562 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
OMIMEX ENERGY, INC. 622718
WINDY HILL WELL #: 1 RRCID -> 258095 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8484 - 8506

01	1066	1066	-0-	-0-	10937	145	2	921	9	N	837	662	1			407
02	870	491	-0-	-379	10558	91	8	400	9	N	364	698	1	1	8	72
03	930	-0-	-0-	-930	9628					N	325	167	1			230
04	900	-0-	-0-	-900	8728					N	1112	881	1			461
05	930	-0-	-0-	-930	7798					N	1162	1420	1			203
06	1825	1825	-0-	-0-	7798	536	2	1289	9	N	1172	1195	1			180
07	4638	4638	-0-	-0-	7798	3551	2	1087	9	N	988	862	1			306
08	3100 N	7254	-0-	4154	11952	6268	2	986	9	N	896	1005	1			197
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	8952					N	-0-	138	1			59
10	930	-0-	-0-	-930	8022					N	21					80
11	900	-0-	-0-	-900	7122					N	95					175
12	930	-0-	-0-	-930	6192					N	-0-					175

TOTAL GAS PROD: 15,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,972

DAYTON, NORTH 23604 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 2 RRCID -> 132238 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8130 - 8192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEERING, J. A. TR. -D- WELL #: 4 RRCID -> 132534 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8172 - 8219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
BALDWIN, R. B., -C- O/A WELL #: 3 RRCID -> 005959 COMPL. DATE 12/18/1956 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2426 - 2442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400) //CONT.// 23604 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY //CONT.// 521539
WILLIAMS, J. D. -C- WELL #: 28 RRCID -> 155453 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3460 - 3661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (YEGUA 8400) 23604 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
DEERING, J. A., TR. -D- WELL #: 3 RRCID -> 005965 COMPL. DATE 04/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8309 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAYTON, NORTH (5000 SAND) 23604 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
WILLIAMS, J. D. 'B' WELL #: 23 RRCID -> 189093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3430 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN LAKE (WILCOX 12950) 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
DEAN, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 091342 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12922 - 12944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	17					66
02	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					N	8					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					93
05	T. A.		55	-0-	55	55	40	1	15	2	N	-0-					93
06	T. A.		230	-0-	230	285	179	1	51	2	N	-0-					93
07	455	X	170	-0-	-285	-0-	110	1	60	2	N	-0-					93
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					93
09	365	X	365	-0-	-0-	-0-	182	1	183	2	N	-0-					93
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	73	1	57	2	N	-0-					93
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	87	1	45	2	N	-0-					93
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BLAKE, T. W. WELL #: 1 RRCID -> 120941 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 14218 PERF.12970 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSIER, BARRIE DEAN WELL #: 1 RRCID -> 160045 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12962 - 13026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	904	-0-	-1514	-0-	557	1	253	2	N	85	186	1			321
							94	9									
02	2320	N	2101	-0-	-219	-0-	986	1	954	2	N	146	170	1			297
							161	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1308	1	482	2	N	75					372
							83	9									
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	933	1	697	2	N	78	177	1			273
							86	9									
05	2232	N	1600	-0-	-632	-0-	1104	1	421	2	N	68					341
							75	9									
06	1800	N	1436	-0-	-364	-0-	1060	1	300	2	N	69					410
							76	9									
07	1767	N	1266	-0-	-501	-0-	774	1	426	2	N	60	172	1			298
							66	9									
08	1612	N	1434	-0-	-178	-0-	648	1	702	2	N	76					374
							84	9									
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	623	1	627	2	N	106					480
							117	9									
10	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	607	1	468	2	N	53					533
							58	9									
11	1380	N	1284	-0-	-96	-0-	809	1	416	2	N	54					587
							59	9									
12	1426	N	808	-0-	-618	-0-	347	1	363	2	N	89					676
							98	9									

TOTAL GAS PROD: 16,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 959

DEAN LAKE (WILCOX 12950) //CONT.// 23745 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179461 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 12982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB) 23745 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BLAKE, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 155737 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13030 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	48	1	22	2	N	106	178	1			33
						117	9									
02	87 #	45	-0-	-42	-0-	23	1	22	2	N	-0-					33
03	20 R	20	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	N	-0-					33
04	180 #	110	-0-	-70	-0-	63	1	47	2	N	-0-					33
05	186 #	65	-0-	-121	-0-	47	1	18	2	N	-0-					33
06	180 #	30	-0-	-150	-0-	23	1	7	2	N	-0-					33
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					33
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 457 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

DEAN LAKE (WILCOX 13300) 23745 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 157755 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 14238 PERF.13370 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B DENY		310	-0-	310	310	200	1	110	2	N	-0-					36
08	14B DENY		998	-0-	998	1308	378	1	408	2	N	193					229
							212	9									
09	14B DENY		430	-0-	430	1738	214	1	216	2	N	-0-					229
10	2278	X	540	-0-	-1738	-0-	305	1	235	2	N	-0-					229
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	261	1	134	2	N	-0-					229
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	136	1	143	2	N	-0-					229

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

WOOD, VALDA WELL #: 1 RRCID -> 179457 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12866 - 13597

01	496	X	457	-0-	-39	-0-	309	1	141	2	N	6					130
							7	9									
02	658	X	658	-0-	-0-	-0-	330	1	320	2	N	7					137
							8	9									
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	357	1	131	2	N	-0-					137
04	450	X	420	-0-	-30	-0-	240	1	180	2	N	-0-					137
05	713	X	320	-0-	-393	-0-	232	1	88	2	N	-0-					137
06	690	X	520	-0-	-170	-0-	405	1	115	2	N	-0-					137
07	713	X	500	-0-	-213	-0-	323	1	177	2	N	-0-					137
08	496	X	390	-0-	-106	-0-	187	1	203	2	N	-0-					137
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	294	1	296	2	N	-0-					137
10	760	X	760	-0-	-0-	-0-	429	1	331	2	N	-0-					137
11	725	X	725	-0-	-0-	-0-	479	1	246	2	N	-0-					137
12	620	X	400	-0-	-220	-0-	196	1	204	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAGNOLIA SWD L.L.P. 521512
MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 228947 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (BAYER 5400) 23861 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WALKER -D- WELL #: 1 RRCID -> 063591 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673 #	4451	-0-	-1222	-0-	750	1	3680	2	N	19					141
						21	9									
02	5307 #	4039	-0-	-1268	-0-	675	1	3345	2	N	17					158
						19	9									
03	5456 #	3783	-0-	-1673	-0-	500	1	3271	2	N	11					169
						12	9									
04	5569 R	5569	-0-	-0-	-0-	750	1	4790	2	N	26					195
						29	9									
05	5616 R	5616	-0-	-0-	-0-	775	1	4823	2	N	16					211
						18	9									
06	5528 R	5528	-0-	-0-	-0-	750	1	4778	2	N	-0-					211
07	5766 #	4681	-0-	-1085	-0-	775	1	3881	2	N	23					234
						25	9									
08	6019 R	6019	-0-	-0-	-0-	775	1	5241	2	N	3					237
						3	9									
09	5639 R	5639	-0-	-0-	-0-	750	1	4885	2	N	4					241
						4	9									
10	5704 #	5674	-0-	-30	-0-	775	1	4875	2	N	22					263
						24	9									
11	5820 #	4679	-0-	-1141	-0-	4668	2	11	9	N	10					273
12	6014 #	5667	-0-	-347	-0-	775	1	4892	2	N	-0-	192	1			81

TOTAL GAS PROD: 61,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.) 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
STEELE, N. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 135171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11660 PERF. 8991 - 9098

01	1023 X	702	-0-	-321	-0-	691	2	11	9	N	10					60
02	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	989	2	11	9	N	10					70
03	947 X	947	-0-	-0-	-0-	919	2	28	9	N	25					95
04	810 X	798	-0-	-12	-0-	798	2			N	-0-					95
05	1054 X	767	-0-	-287	-0-	764	2	3	9	N	3					98
06	1020 X	735	-0-	-285	-0-	720	2	15	9	N	14					112
07	1054 X	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					112
08	961 X	30	-0-	-931	-0-	30	2			N	-0-					112
09	810 X	104	-0-	-706	-0-	98	2	6	9	N	5					117
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					117
11	750 X	50	-0-	-700	-0-	50	2			N	-0-					117
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BAYER, G. WELL #: 1 RRCID -> 137993 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9514 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (LA GLORIA LWR.)//CONT.// 23861 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
BAYER, G. WELL #: 2 RRCID -> 155426 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9180 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 X	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	290 X	245	-0-	-45	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	310 X	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	300 X	169	-0-	-131	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	248 X	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	240 X	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	248 X	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	180 X	44	-0-	-136	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (PITTS) 23861 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130120 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5438 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX) 23861 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL ET AL WELL #: 2 RRCID -> 155147 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9152 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2333	2	162	9	N	147	122	1			170
02	2125 R	2125	-0-	-0-	-0-	2116	2	9	9	N	8					178
03	2064 R	2064	-0-	-0-	-0-	1970	2	94	9	N	85	148	1			115
04	2400 #	1210	-0-	-1190	-0-	1092	2	118	9	N	107	137	1			85
05	2480 #	1377	-0-	-1103	-0-	1311	2	66	9	N	60					145
06	2400 #	1218	-0-	-1182	-0-	1130	2	88	9	N	80	125	1			100
07	2263 #	592	-0-	-1671	-0-	555	2	37	9	N	34	122	1			12
08	2077 #	45	-0-	-2032	-0-	45	2			N	-0-					12
09	1320 #	171	-0-	-1149	-0-	171	2			N	-0-					12
10	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					12
11	1230 #	80	-0-	-1150	-0-	80	2			N	-0-					12
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM) 23861 907 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806
KEMPERS WELL #: 1 RRCID -> 138664 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX H) 23861 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 2 RRCID -> 157194 COMPL. DATE 07/06/1995 TOTAL DEPTH 12797 PERF.12500 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2976 X	2081	-0-	-895	-0-	1972	2	109	9	N	99	190 1		494
02	2784 X	199	-0-	-2585	-0-	188	2	11	9	N	10			504
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-			504
04	2400 X	302	-0-	-2098	-0-	204	1	98	2	N	-0-			504
05	2480 X	345	-0-	-2135	-0-	252	1	93	2	N	-0-			504
06	2010 X	300	-0-	-1710	-0-	259	1	41	2	N	-0-			504
07	310 N	117	-0-	-193	-0-	108	1	9	2	N	-0-			504
08	341 N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-			504
09	300 N	140	-0-	-160	-0-	110	1	30	2	N	-0-			504
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	101	1	44	2	N	-0-			504
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	47	1	8	2	N	-0-			504
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			504

TOTAL GAS PROD: 3,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120) 23861 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SCHOENFELD WELL #: 1 RRCID -> 101905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9013 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 9120) //CONT.// 23861 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
ANCHOR FINANCIAL WELL #: 1 RRCID -> 119286 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 12017 PERF. 8980 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					140
02	580	N	345	-0-	-235	-0-	345	2			N	-0-					140
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					140
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	486	1	234	2	N	-0-					140
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	452	1	168	2	N	-0-					140
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	519	1	81	2	N	-0-					140
07	620	N	503	-0-	-117	-0-	462	1	41	2	N	-0-					140
08	620	N	150	-0-	-470	-0-	150	2			N	-0-					140
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	469	1	131	2	N	-0-					140
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	426	1	184	2	N	-0-					140
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	259	1	46	2	N	-0-					140
12	620	N	465	-0-	-155	-0-	425	1	40	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 5,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECKERS PRAIRIE (WILCOX 10750) 23861 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
MICHEL, M. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154819 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10758 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	#	2939	-0-	-440	-0-	96	1	2582	3	N	237	254	1			148
							261	9									
02	2697	#	1820	-0-	-877	-0-	60	1	1636	3	N	113	171	1			90
							124	9									
03	2821	#	2096	-0-	-725	-0-	69	1	1856	3	N	155	40	1			205
							171	9									
04	2850	#	2229	-0-	-621	-0-	75	1	2023	3	N	119	219	1			105
							131	9									
05	2945	#	2782	-0-	-163	-0-	90	1	2407	3	N	259	178	1			186
							285	9									
06	2850	#	2513	-0-	-337	-0-	89	1	2384	3	N	36	49	1			173
							40	9									
07	2108	#	1945	-0-	-163	-0-	69	1	1854	3	N	20	57	1			136
							22	9									
08	2790	#	77	-0-	-2713	-0-	2	1	75	3	N	-0-					136
09	2700	#	406	-0-	-2294	-0-	15	1	391	3	N	-0-					136
10	2790	#	225	-0-	-2565	-0-	1	1	224	3	N	-0-					136
11	2520	#	151	-0-	-2369	-0-	1	1	150	3	N	-0-					136
12	1953	#	213	-0-	-1740	-0-	1	1	212	3	N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 17,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
ZINGARA WELL #: 3 RRCID -> 226906 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11537 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3696					N	NO RPT					-0-
02	3696		NO RPT	-0-	-3696	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2012 - PLUGGED 03/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE) //CONT.// 23918 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 1 RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	2474	-0-	-626	-0-	2468	2	6	9	N	5					165
02	1945 R	1945	-0-	-0-	-0-	1873	2	72	9	N	65					230
03	3100	1500	-0-	-1600	-0-	1492	2	8	9	N	7	197	1			40
04	3332	3332	-0-	-0-	-0-	3248	2	84	9	N	76					116
05	5922	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					116
06	2987 R	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					116
07	4099	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					116
08	3228	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					116
09	3000	2775	-0-	-225	-0-	2775	2			N	-0-					116
10	3138	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					116
11	3000	2367	-0-	-633	-0-	2367	2			N	-0-					116
12	3100	1636	-0-	-1464	-0-	1623	2	13	9	N	12					128

TOTAL GAS PROD: 35,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

DEMPSEY CREEK (WILCOX) 24224 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
PMO 668494
LEVINE WELL #: 1 RRCID -> 177451 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12502 PERF.11657 - 11706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP STARK A-370 WELL #: 1 RRCID -> 245856 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 12112 PERF.12009 - 12116

01	7998 X	6980	-0-	-1018	-0-	736	1	6100	3	N	131	186	1			189
						144	9									
02	6844 X	5545	-0-	-1299	-0-	720	1	4683	3	N	129	194	1			124
						142	9									
03	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	736	1	819	3	N	15					139
						17	9									
04	7980 X	4373	-0-	-3607	-0-	728	1	3562	3	N	75					214
						83	9									
05	8246 X	5220	-0-	-3026	-0-	736	1	4388	3	N	87	191	1			110
						96	9									
06	6750 X	4482	-0-	-2268	-0-	728	1	3667	3	N	79					189
						87	9									
07	5921 X	4606	-0-	-1315	-0-	736	1	3779	3	N	83					272
						91	9									
08	5208 X	4207	-0-	-1001	-0-	736	1	3393	3	N	71	201	1			142
						78	9									
09	5040 X	3213	-0-	-1827	-0-	728	1	2408	3	N	70					212
						77	9									
10	5208 X	4901	-0-	-307	-0-	736	1	4058	3	N	97					309
						107	9									
11	4470 X	3440	-0-	-1030	-0-	728	1	2614	3	N	89					398
						98	9									
12	4619 X	2665	-0-	-1954	-0-	736	1	1819	3	N	100	204	1			294
						110	9									

TOTAL GAS PROD: 51,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 2 RRCID -> 251330 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9473 - 9731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59737	1329	-0-	-58408 B	5154	18 47	1 9	1264	2	N	43	1	8			134
02	51620 X	22169	-0-	-29451	-0-	186 458	1 9	21525	2	N	416	392	1	1	8	157
03	45880 X	30910	-0-	-14970	-0-	297 656	1 9	29957	2	N	596	376	1			377
04	44400 X	33739	-0-	-10661	-0-	299 584	1 9	32856	2	N	531	554	1			354
05	33412 X	33412	-0-	-0-	-0-	309 534	1 9	32569	2	N	485	543	1			296
06	29910 X	29518	-0-	-392	-0-	300 516	1 9	28702	2	N	469	571	1			194
07	34875 X	28116	-0-	-6759	-0-	309 520	1 9	27287	2	N	473	363	1			304
08	34875 X	22696	-0-	-12179	-0-	286 402	1 9	22008	2	N	365	560	1			109
09	31290 X	13528	-0-	-17762	-0-	222 201	1 9	13105	2	N	183					292
10	32333 X	22148	-0-	-10185	-0-	277 366	1 9	21505	2	N	333	555	1	2	8	68
11	29520 X	19950	-0-	-9570	-0-	253 276	1 9	19421	2	N	251					319
12	28117 X	18307	-0-	-9810	-0-	246 271	1 9	17790	2	N	246	406	1			159

TOTAL GAS PROD: 275,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,391

DEUSSEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 258272 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9964 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74772	68528	-0-	-6244 B	494961	310 1835	1 9	66383	2	Y	1668	1681	1			284
02	556648 X	61687	-0-	-494961	-0-	290 1561	1 9	59836	2	Y	1419	1594	1			109
03	66898 X	64922	-0-	-1976	-0-	295 1814	1 9	62813	2	Y	1649	1456	1			302
04	67899 X	67899	-0-	-0-	-0-	300 1796	1 9	65803	2	Y	1633	1672	1	1	8	262
05	70805 X	70805	-0-	-0-	-0-	302 1920	1 9	68583	2	Y	1745	1834	1			173
06	66689 X	66689	-0-	-0-	-0-	300 1579	1 9	64810	2	Y	1435	1447	1			161
07	66898 X	66766	-0-	-132	-0-	310 1618	1 9	64838	2	Y	1471	1485	1			147
08	66898 X	65104	-0-	-1794	-0-	310 1484	1 9	63310	2	Y	1349	1340	1			156
09	64230 X	63332	-0-	-898	-0-	300 1439	1 9	61593	2	Y	1308	1243	1			221
10	66371 X	65069	-0-	-1302	-0-	310 1518	1 9	63241	2	Y	1380	1359	1			242
11	64230 X	58731	-0-	-5499	-0-	298 1267	1 9	57166	2	Y	1152	1244	1			150
12	66371 X	60968	-0-	-5403	-0-	310 1431	1 9	59227	2	Y	1301	1421	1			30

TOTAL GAS PROD: 780,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,510

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) //CONT.// 24423 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
DEUSSEN ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 263044 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 9590 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037		6092	-0-	-945 B	-21866	306 53	1 9	5733	2	Y	48	46	1			8
02	6583	X	5255	-0-	-1328	-0-	285 57	1 9	4913	2	Y	52	56	1			4
03	7037	X	5938	-0-	-1099	-0-	286 58	1 9	5594	2	Y	53	47	1			10
04	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	300 57	1 9	5207	2	Y	52	54	1			8
05	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	294 69	1 9	5362	2	Y	63	65	1			6
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	300 63	1 9	4904	2	Y	57	57	1			6
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	310 67	1 9	4640	2	Y	61	61	1			6
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	310 66	1 9	5156	2	Y	60	60	1			6
09	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	298 70	1 9	5025	2	Y	64	59	1			11
10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	309 70	1 9	5096	2	Y	64	64	1			11
11	8597	X	4530	-0-	-4067	-0-	297 62	1 9	4171	2	Y	56	60	1			7
12	5580	X	4154	-0-	-1426	-0-	308 51	1 9	3795	2	Y	46	52	1			1

TOTAL GAS PROD: 63,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

DEUSSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 265007 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9464 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		47999	-0-	47999 B	165240	310 1960	1 9	45729	2	Y	1782	1747	1			296
02	0		45857	-0-	45857	211097	285 1558	1 9	44014	2	Y	1416	1603	1			109
03	0		45847	-0-	45847	256944	295 1992	1 9	43560	2	Y	1811	1590	1			330
04	300529	X	43585	-0-	-256944	-0-	300 1825	1 9	41460	2	Y	1659	1720	1			269
05	51453	X	51453	-0-	-0-	-0-	302 2004	1 9	49147	2	Y	1822	1911	1			180
06	46941	X	46941	-0-	-0-	-0-	300 1587	1 9	45054	2	Y	1443	1461	1			162
07	44299	X	43904	-0-	-395	-0-	310 1544	1 9	42050	2	Y	1404	1425	1			141
08	44637	X	44637	-0-	-0-	-0-	310 1741	1 9	42586	2	Y	1583	1544	1			180
09	42870	X	42013	-0-	-857	-0-	300 1448	1 9	40265	2	Y	1316	1270	1			226
10	44299	X	40598	-0-	-3701	-0-	310 1511	1 9	38777	2	Y	1374	1358	1			242
11	42870	X	36671	-0-	-6199	-0-	298 1125	1 9	35248	2	Y	1023	1129	1			136
12	36369	X	36369	-0-	-0-	-0-	309 1091	1 9	34969	2	Y	992	1104	1			24

TOTAL GAS PROD: 525,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,625

DEVERS (YEGUA 11400) 24429 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CML EXPLORATION, LLC 120648
GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 236973 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11583 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11491	2	250	9	N	227	384	1			107
02	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	8148	2	171	9	N	155					262
03	4433 X	500	-0-	-3933	-0-	500	2			N	-0-	166	1			96
04	4290 X	651	-0-	-3639	-0-	651	2			N	-0-					96
05	4433 X	598	-0-	-3835	-0-	598	2			N	-0-					96
06	4290 X	604	-0-	-3686	-0-	604	2			N	-0-					96
07	4433 X	434	-0-	-3999	-0-	434	2			N	-0-					96
08	682 X	47	-0-	-635	-0-	47	2			N	-0-					96
09	660 X	76	-0-	-584	-0-	76	2			N	-0-					96
10	620 X	233	-0-	-387	-0-	233	2			N	-0-					96
11	600 X	302	-0-	-298	-0-	302	2			N	-0-					96
12	434 X	131	-0-	-303	-0-	131	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 23,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 244803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11456 - 11523

01	7781 X	193	-0-	-7588	-0-	193	2			N	-0-					32
02	5278 X	2030	-0-	-3248	-0-	1998	2	32	9	N	29					61
03	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1427	2	25	9	N	23					84
04	357 X	357	-0-	-0-	-0-	329	2	28	9	N	25					109
05	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2012	2	92	9	N	84					193
06	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1533	2	30	9	N	27					220
07	3100 N	5005	-0-	1905	1905	4963	2	42	9	N	38	190	1			68
08	2067 N	162	-0-	-1905	-0-	152	2	10	9	N	9					77
09	2040 X	89	-0-	-1951	-0-	74	2	15	9	N	14					91
10	4991 X	1454	-0-	-3537	-0-	1390	2	64	9	N	58	4	8			145
11	4830 X	3796	-0-	-1034	-0-	3732	2	64	9	N	58	1	8			202
12	4991 X	819	-0-	-4172	-0-	779	2	40	9	N	36	198	1			40

TOTAL GAS PROD: 19,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 221506 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 13415 PERF.11751 - 12000

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) //CONT.// 24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
RAYWOOD INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AGRO-DYNAMICS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254378 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13266 PERF.12240 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36952	X	34260	-0-	-2692	-0-	308 548	1 9	33404	2	N	498	397	1	1	8	217
02	37173	X	37173	-0-	-0-	-0-	290 578	1 9	36305	2	N	525	603	1	2	8	137
03	38650	X	38650	-0-	-0-	-0-	309 723	1 9	37618	2	N	657	593	1	2	8	199
04	35638	X	35638	-0-	-0-	-0-	300 452	1 9	34886	2	N	411	351	1	5	8	254
05	34610	X	34610	-0-	-0-	-0-	310 470	1 9	33830	2	N	427	398	1	1	8	282
06	32380	X	32380	-0-	-0-	-0-	300 472	1 9	31608	2	N	429	572	1	2	8	137
07	32892	X	32892	-0-	-0-	-0-	310 469	1 9	32113	2	N	426	197	1			366
08	31868	X	31774	-0-	-94	-0-	310 474	1 9	30990	2	N	431	550	1			247
09	31723	X	31723	-0-	-0-	-0-	299 364	1 9	31060	2	N	331	389	1	2	8	187
10	32671	X	32671	-0-	-0-	-0-	309 408	1 9	31954	2	N	371	404	1			154
11	33323	X	33323	-0-	-0-	-0-	300 514	1 9	32509	2	N	467	377	1	2	8	242
12	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	310 524	1 9	31402	2	N	476	598	1	3	8	117

TOTAL GAS PROD: 407,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,449

BAYLOR UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 263195 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12642 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	652	-0-	-26752	-0-	98	1	554	2	N	-0-					135
02	25636	X	249	-0-	-25387	-0-	36	1	213	2	N	-0-					135
03	27404	X	46	-0-	-27358	-0-	8	1	38	2	N	-0-					135
04	26520	X	3	-0-	-26517	-0-	3	2			N	-0-					135
05	27404	X	-0-	-0-	-27404	-0-					N	-0-					135
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	1	1	8			135
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					135
08	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					135
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					135
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					135
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEVERS, S. (COOK MOUNTAIN) 24431 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
BOYT WELL #: 1 RRCID -> 215066 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14046 PERF.13608 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
LADNER WELL #: 1 RRCID -> 222715 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13619 - 13640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11883	11883	-0-	-0-	-0-	11780	2	103	9	N	94	175	1			175
02	10921	10921	-0-	-0-	-0-	10845	2	76	9	N	69					244
03	12405	12405	-0-	-0-	-0-	12302	2	103	9	N	94	174	1			164
04	12168	12168	-0-	-0-	-0-	12034	2	134	9	N	122					286
05	12268	12266	-0-	-2	-0-	12149	2	117	9	N	106	173	1			219
06	11707	11707	-0-	-0-	-0-	11588	2	119	9	N	108	198	1			129
07	12010	12010	-0-	-0-	-0-	11886	2	124	9	N	113					242
08	11886	11886	-0-	-0-	-0-	11768	2	118	9	N	107					349
09	11550	11278	-0-	-272	-0-	11167	2	111	9	N	101	194	1			256
10	11935	11616	-0-	-319	-0-	11494	2	122	9	N	111	198	1			169
11	11550	11043	-0-	-507	-0-	10936	2	107	9	N	97					266
12	11935	11149	-0-	-786	-0-	11060	2	89	9	N	81	203	1			144

TOTAL GAS PROD: 140,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,203

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "C" WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6967					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
AGRO-DYNAMICS WELL #: 1 RRCID -> 189844 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13237 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROSPECT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 208397 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13423 - 13439

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2012 - PLUGGED 02/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RDH FARMS WELL #: 1 RRCID -> 231762 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13170 - 13250

01	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	309	1	15633	2	N	215	193	1	1	8	200
						237	9									
02	14923 X	14923	-0-	-0-	-0-	290	1	14383	2	N	227	195	1	2	8	230
						250	9									
03	15957 X	15957	-0-	-0-	-0-	310	1	15404	2	N	221	198	1	2	8	251
						243	9									
04	15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	300	1	15045	2	N	219	195	1	4	8	271
						241	9									
05	15966 X	15966	-0-	-0-	-0-	310	1	15410	2	N	224	357	1	2	8	136
						246	9									
06	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	300	1	14798	2	N	181	173	1	2	8	142
						199	9									
07	15617 X	15617	-0-	-0-	-0-	310	1	15052	2	N	232					374
						255	9									
08	15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	310	1	14842	2	N	169	383	1			160
						186	9									
09	13980 X	13940	-0-	-40	-0-	300	1	13390	2	N	227	197	1	1	8	189
						250	9									
10	14496 X	14496	-0-	-0-	-0-	310	1	13899	2	N	261	199	1			251
						287	9									
11	13980 X	13622	-0-	-358	-0-	300	1	13059	2	N	239	189	1	2	8	299
						263	9									
12	14446 X	13836	-0-	-610	-0-	271	1	13282	2	N	257	399	1	2	8	155
						283	9									

TOTAL GAS PROD: 180,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,672

DEVILLIER (LOX B) 24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
HSR E. COOPER NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MIDDLETON, A. D. A/C #4 WELL #: 118 RRCID -> 265024 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11046 - 11070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	50640	43823	-0-	-6817	-0-	479 2581	1 9	40763	2	N	2346	2037	1			309
07	52328	66205	-0-	13877	13877	651 4088	1 9	61466	2	N	3716	3377	1			648
08	52328	66660	-0-	14332	28209	630 3718	1 9	62312	2	N	3380	3239	1			789
09	50640	65654	-0-	15014	43223	630 3497	1 9	61527	2	N	3179	3262	1			706
10	110289	67066	-0-	-43223	-0-	651 3642	1 9	62773	2	N	3311	3490	1			527
11	67656	67656	-0-	-0-	-0-	629 3729	1 9	63298	2	N	3390	3287	1			630
12	67797 R	67797	-0-	-0-	-0-	651 3705	1 9	63441	2	N	3368	3299	1			699

TOTAL GAS PROD: 444,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,690

DEVILLIER (VICKSBURG) 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
DEVILLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 061986 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10708 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILLIER (VICKSBURG) //CONT.// 24433 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. //CONT.// 247838
DEVILLIER, O. C. WELL #: 3 D RRCID -> 063336 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 3375 - 10518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HSR E. COOPER WELL #: 2 RRCID -> 163152 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVIL (FRIO) 24441 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FRIENDSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188081 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12878 - 12906

01	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	558	1	7998	2	N	-0-		-0-
02	10730 X	352	-0-	-10378	-0-	17	1	335	2	N	-0-		-0-
03	11470 X	70	-0-	-11400	-0-	70	2			N	-0-		-0-
04	11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-		-0-
05	10757 X	33	-0-	-10724	-0-	33	2			N	-0-		-0-
06	8280 X	31	-0-	-8249	-0-	31	2			N	-0-		-0-
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 9,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVILS POCKET, WEST (FRIO 4300) 24455 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP KIRBY A-901 WELL #: 1 RRCID -> 258787 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4139 - 4141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	186	-0-	-4340	67103	186	1			N	-0-					-0-
02	4234	174	-0-	-4060	63043	174	1			N	-0-					-0-
03	4526	186	-0-	-4340	58703	186	1			N	-0-					-0-
04	4380	180	-0-	-4200	54503	180	1			N	-0-					-0-
05	4526	186	-0-	-4340	50163	186	1			N	-0-					-0-
06	1460	-0-	-0-	-1460	48703					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2012 - PLUGGED 6/11/12

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 6GU RRCID -> 065429 COMPL. DATE 01/14/1976 TOTAL DEPTH 9943 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	179	158	1			45
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	253	1			34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	853	-0-	853	853	395	1	458	2	Y	-0-					34
10	14B2 EXT	488	-0-	488	1341	372	1	116	2	Y	-0-					34
11	1885 X	544	-0-	-1341	-0-	423	1	121	2	Y	-0-					34
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	318	1	104	2	Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 2,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 1 RRCID -> 112016 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 6186 - 6202

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 15 RRCID -> 151793 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9244 - 9347

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 4OU RRCID -> 160237 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7947 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 43 RRCID -> 161674 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8760 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 36 RRCID -> 166095 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7415 - 7431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
STEWART, MACO A WELL #: 2 RRCID -> 166648 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8090 - 8124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 16 RRCID -> 171774 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 7864 - 7893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3GU RRCID -> 172236 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7444 - 7537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 5 RRCID -> 173201 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7834 - 7849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 3OU RRCID -> 193911 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7336 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 18 RRCID -> 198557 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8548 - 8559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
STEWART, MACO A WELL #: 32S RRCID -> 203349 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9056 - 9061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 17 RRCID -> 204719 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8176 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACO-STEWART WELL #: A 37 S RRCID -> 210108 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8362 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	455	1	1171	2	N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	23	1	106	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 19 RRCID -> 226570 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9128 - 9212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAYOU DEVELOPMENT WELL #: 20 RRCID -> 242062 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8215 - 9125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209890					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, MACO A WELL #: 41 RRCID -> 242404 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	24	1	1320	2	N	-0-			-0-
02	464 X	23	-0-	-441	-0-	23	1			N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	142	1	647	2	N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	301	1	247	2	N	-0-			-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	174	1	169	2	N	-0-			-0-
12	558 N	284	-0-	-274	-0-	131	1	153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICKINSON (FRIO CONS.) //CONT.// 24674 800 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: GALVESTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
BAYOU DEVELOPMENT B WELL #: 22 RRCID -> 247646 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIME BOX (NAVARRO) 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
AUSTIN MINERALS INC. 037141
SPACEK, R. WELL #: 1 RRCID -> 106560 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4640 - 4682

01	217 #	132	-0-	-85	-0-	132	2		N	-0-			103
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			103
03	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			103
04	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			103
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-			103
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			103
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			103
08	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			103
09	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			103
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			103
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			103
12	217 #	181	-0-	-36	-0-	181	2		N	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 107697 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4618 - 4638

01	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2		Y	-0-			27
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			27
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			27
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			27
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			27
06	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-			27
07	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2		Y	-0-			27
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			27
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			27
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		Y	-0-			27
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			27
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIME BOX (NAVARRO) //CONT.// 24833 300 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
AUSTIN MINERALS INC. //CONT.// 037141
BLAHA WELL #: 2 RRCID -> 109995 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4603 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-					27
02	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					27
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					27
04	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					27
05	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					27
06	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					27
07	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					27
08	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					27
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					27
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					27
11	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					27
12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAHA, A. WELL #: 3 RRCID -> 114954 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4650 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9 #	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					26
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					26
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					26
04	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					26
05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					26
06	5 #	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					26
07	5 #	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					26
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					26
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					26
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					26
12	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	2			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NESTEX ENERGY, LLC 604725
BAGE WELL #: 1 RRCID -> 258055 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4912 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
02	104 R	22	-0-	-82	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	22 R	22	-0-	-0-	-0-	14	2	8	9	N	7					7
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					7
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					7
06	151 R	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2					9
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2					11
08	124 #	22	-0-	-102	-0-	16	2	6	9	N	5					16
09	120 #	53	-0-	-67	-0-	49	2	4	9	N	4					20
10	124 #	15	-0-	-109	-0-	12	2	3	9	N	3					23
11	120 #	53	-0-	-67	-0-	51	2	2	9	N	2					25
12	62 #	36	-0-	-26	-0-	34	2	2	9	N	2					27

TOTAL GAS PROD: 795 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B) 25018 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ANDERSON OIL LTD. 022499
MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 224680 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 1987 - 1992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBBIN (11740) 25058 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
HEINTZ, D.J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087462 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 17456 PERF.11746 - 11772

01	3038 #	2121	-0-	-917	-0-	168	1	1943	2	N	9					42
						10	9									
02	2842 #	2340	-0-	-502	-0-	208	1	2119	2	N	12					54
						13	9									
03	1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	144	1	1294	2	N	-0-					54
04	2070 #	780	-0-	-1290	-0-	96	1	684	2	N	-0-					54
05	2139 #	1493	-0-	-646	-0-	152	1	1320	2	N	19					73
						21	9									
06	2430 #	959	-0-	-1471	-0-	160	1	797	2	N	2					75
						2	9									
07	2511 #	123	-0-	-2388	-0-	98	1	25	2	N	-0-					75
08	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					75
09	1440 #	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					75
10	1488 #	19	-0-	-1469	-0-	19	2			N	-0-					75
11	960 #	320	-0-	-640	-0-	88	1	232	2	N	-0-					75
12	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	240	1	1879	2	N	3					78
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
EARL ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167685 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7714 - 7750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) //CONT.// 25083 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
EARL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 255636 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16889	16889	-0-	-0-	-0-	16475	2	414	9	N	376	360	1			138
02	16315	16315	-0-	-0-	-0-	15911	2	404	9	N	367	345	1			160
03	16771 #	16203	-0-	-568	-0-	15807	2	396	9	N	360	359	1			161
04	17133	17133	-0-	-0-	-0-	16737	2	396	9	N	360	360	1			161
05	19630	19630	-0-	-0-	-0-	19160	2	470	9	N	427	357	1			231
06	19515	19515	-0-	-0-	-0-	19066	2	449	9	N	408	537	1			102
07	19792	19792	-0-	-0-	-0-	19308	2	484	9	N	440	360	1			182
08	19084	19084	-0-	-0-	-0-	18634	2	450	9	N	409	357	1			234
09	18390	16865	-0-	-1525	-0-	16537	2	328	9	N	298	362	1			170
10	19003	12962	-0-	-6041	-0-	12664	2	298	9	N	271	305	1			136
11	18599	18599	-0-	-0-	-0-	18171	2	428	9	N	389	361	1			164
12	19337	19337	-0-	-0-	-0-	18862	2	475	9	N	432	363	1			233

TOTAL GAS PROD: 212,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,537

DOLEN (FRIO 3200) 25180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FITCH WELL #: 1 RRCID -> 100021 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 3208 - 3216

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLPHIN PROSPECT (ROB M 8100) 25239 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S.T. 278-L S/2 (RUTHERFORD UNIT) WELL #: 1 RRCID -> 229797 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 9246 - 9316

01	33945 X	31977	-0-	-1968	-0-	93	1	31884	2	Y	-0-					46
02	30160 X	29106	-0-	-1054	-0-	288	1	28818	2	Y	-0-					46
03	32240 X	28644	-0-	-3596	-0-	303	1	28341	2	Y	-0-					46
04	30960 X	21989	-0-	-8971	-0-	295	1	21694	2	Y	-0-					46
05	31992 X	23141	-0-	-8851	-0-	479	1	22662	2	Y	-0-					46
06	30960 X	21453	-0-	-9507	-0-	453	1	21000	2	Y	-0-					46
07	31124 X	18768	-0-	-12356	-0-	493	1	18275	2	Y	-0-					46
08	28644 X	22119	-0-	-6525	-0-	744	1	21375	2	Y	-0-					46
09	16385 X	5081	-0-	-11304	-0-	156	1	4925	2	Y	-0-					46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2012 - WELL PLUGGED 9/30/12

TOTAL GAS PROD: 202,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOTY, SE (VICKSBURG) 25636 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
NOBLE ENERGY INC 611665
WILLIAMS, E. F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127221 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10972	10972	-0-	-0-	-0-	310	1	10141	2	N	474	601	1			104
						521	9									
02	10187	10187	-0-	-0-	-0-	290	1	9417	2	N	436	407	1			133
						480	9									
03	10912 #	10891	-0-	-21	-0-	310	1	10065	2	N	469	407	1			195
						516	9									
04	10620	10353	-0-	-267	-0-	300	1	9547	2	N	460	586	1			69
						506	9									
05	10974	10503	-0-	-471	-0-	279	1	9716	2	N	462	400	1			131
						508	9									
06	10620	10187	-0-	-433	-0-	300	1	9403	2	N	440	400	1			171
						484	9									
07	10881 #	10380	-0-	-501	-0-	310	1	9573	2	N	452	403	1			220
						497	9									
08	10881 #	10386	-0-	-495	-0-	310	1	9583	2	N	448	604	1			64
						493	9									
09	10045	10045	-0-	-0-	-0-	210	1	9348	2	N	443	409	1			98
						487	9									
10	10390	10390	-0-	-0-	-0-	217	1	9682	2	N	446	386	1			158
						491	9									
11	9816	9816	-0-	-0-	-0-	210	1	9134	2	N	429	409	1			178
						472	9									
12	9991	9991	-0-	-0-	-0-	217	1	9292	2	N	438	398	1			218
						482	9									

TOTAL GAS PROD: 124,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,397

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116064 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8819 X	8819	-0-	-0- B	-0-	1314	1	7386	3	N	108	182	1			131
						119	9									
02	6322 X	5470	-0-	-852 B	-0-	920	1	4436	3	N	104					235
						114	9									
03	8060 X	7321	-0-	-739 B	-0-	1271	1	5865	3	N	168	198	1			205
						185	9									
04	7800 X	7530	-0-	-270 B	-0-	1323	1	6155	3	N	47					252
						52	9									
05	8060 X	7713	-0-	-347 B	-0-	1371	1	6301	3	N	37	203	1			86
						41	9									
06	7800 X	7439	-0-	-361 B	-0-	1323	1	6035	3	N	74					160
						81	9									
07	7979 X	7979	-0-	-0- B	-0-	1378	1	6548	3	N	48					208
						53	9									
08	7986 X	7986	-0-	-0- B	-0-	1377	1	6522	3	N	79	207	1			80
						87	9									
09	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	1337	1	6471	3	N	33					113
						36	9									
10	6411 X	6411	-0-	-0- B	-0-	1160	1	5234	3	N	15					128
						17	9									
11	6951 X	6951	-0-	-0- B	-0-	811	1	6093	3	N	43					171
						47	9									
12	7646 X	7646	-0-	-0- B	-0-	898	1	6683	3	N	59					230
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 89,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
MOLLY S. LUHRS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122381 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 14642 PERF.14406 - 14448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967 X	6860	-0-	-1107 B	-0-	964	1	5719	3	N	161	193	1			227
						177	9									
02	6476 X	6476	-0-	-0- B	-0-	700	1	5624	3	N	138					365
						152	9									
03	5650 X	5650	-0-	-0- B	-0-	634	1	4880	3	N	124	202	1			287
						136	9									
04	3889 X	3889	-0-	-0- B	-0-	522	1	3291	3	N	69	200	1			156
						76	9									
05	7128 X	7128	-0-	-0- B	-0-	867	1	6076	3	N	168	190	1			134
						185	9									
06	5371 X	5371	-0-	-0- B	-0-	690	1	4546	3	N	123	183	1			74
						135	9									
07	3720 X	2267	-0-	-1453 B	-0-	404	1	1802	3	N	55					129
						61	9									
08	3720 X	3607	-0-	-113 B	-0-	404	1	3113	3	N	82					211
						90	9									
09	7693 X	7693	-0-	-0- B	-0-	791	1	6715	3	N	170	190	1			191
						187	9									
10	7130 X	984	-0-	-6146 B	-0-	160	1	809	3	N	14					205
						15	9									
11	5370 X	227	-0-	-5143 B	-0-	27	1	200	3	N	-0-					205
12	7936 X	245	-0-	-7691 B	-0-	30	1	215	3	N	-0-					205

TOTAL GAS PROD: 50,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 2 RRCID -> 131890 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224

01	9299 X	9299	-0-	-0- B	-0-	1082	1	7570	3	N	588	606	1			336
						647	9									
02	7047 X	6718	-0-	-329 B	-0-	731	1	5601	3	N	351	390	1			297
						386	9									
03	9030 X	9030	-0-	-0- B	-0-	1029	1	7205	3	N	724	593	1			428
						796	9									
04	8452 X	8452	-0-	-0- B	-0-	1039	1	7109	3	N	276	407	1			297
						304	9									
05	9218 X	9218	-0-	-0- B	-0-	1084	1	7511	3	N	566	591	1			272
						623	9									
06	7266 X	7266	-0-	-0- B	-0-	950	1	5857	3	N	417	596	1			93
						459	9									
07	9361 X	9361	-0-	-0- B	-0-	1094	1	7633	3	N	576	376	1			293
						634	9									
08	8519 X	8519	-0-	-0- B	-0-	1037	1	6972	3	N	464	404	1			353
						510	9									
09	9279 X	9279	-0-	-0- B	-0-	1060	1	7704	3	N	468	590	1			231
						515	9									
10	8075 X	8075	-0-	-0- B	-0-	959	1	6614	3	N	456	395	1			292
						502	9									
11	7380 X	7362	-0-	-18 B	-0-	769	1	6143	3	N	409	194	1			507
						450	9									
12	7665 X	7665	-0-	-0- B	-0-	874	1	6266	3	N	477	584	1			400
						525	9									

TOTAL GAS PROD: 100,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,772

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 3 RRCID -> 136015 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3757	X	3757	-0-	-0- B	-0-	399	1	3325	3	N	30					168
							33	9									
02	3735	X	3735	-0-	-0- B	-0-	439	1	3270	3	N	24					192
							26	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0- B	-0-	389	1	2789	3	N	40					232
							44	9									
04	2550	X	2062	-0-	-488 B	-0-	286	1	1621	3	N	141					373
							155	9									
05	3636	X	3636	-0-	-0- B	-0-	311	1	3325	3	N	-0-	176	1	106	7	91
06	4022	X	4022	-0-	-0- B	-0-	423	1	3563	3	N	33					124
							36	9									
07	4925	X	4925	-0-	-0- B	-0-	483	1	4402	3	N	36					160
							40	9									
08	2635	X	2625	-0-	-10 B	-0-	361	1	2233	3	N	28					188
							31	9									
09	4008	X	4008	-0-	-0- B	-0-	403	1	3575	3	N	27					215
							30	9									
10	2754	X	2754	-0-	-0- B	-0-	279	1	2451	3	N	22					237
							24	9									
11	4356	X	4356	-0-	-0- B	-0-	341	1	3964	3	N	46	198	1			85
							51	9									
12	2934	X	2934	-0-	-0- B	-0-	289	1	2614	3	N	28					113
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 42,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269

01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		8534	-0-	8534 B	8534	555	1	7697	3	N	256					256
							282	9									
10	24891	X	16357	-0-	-8534 B	-0-	953	1	15211	3	N	175	202	1			229
							193	9									
11	17097	X	17097	-0-	-0- B	-0-	235	1	16654	3	N	189	196	1			222
							208	9									
12	16399	X	16399	-0-	-0- B	-0-	227	1	15974	3	N	180	195	1			207
							198	9									

TOTAL GAS PROD: 58,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. B WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	669	1	1973	3	N	170	197	1			109
							187	9									
02	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	531	1	2831	3	N	116					225
							128	9									
03	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	754	1	3644	3	N	148	205	1			168
							163	9									
04	3776	X	3776	-0-	-0- B	-0-	672	1	2911	3	N	175					343
							193	9									
05	4439	X	4439	-0-	-0- B	-0-	759	1	3583	3	N	88	201	1			230
							97	9									
06	4593	X	4593	-0-	-0- B	-0-	737	1	3696	3	N	145	200	1			175
							160	9									
07	4620	X	4620	-0-	-0- B	-0-	762	1	3690	3	N	153	197	1			131
							168	9									
08	3607	X	3607	-0-	-0- B	-0-	671	1	2833	3	N	94					225
							103	9									
09	4430	X	4430	-0-	-0- B	-0-	749	1	3529	3	N	138	203	1			160
							152	9									
10	2931	X	2931	-0-	-0- B	-0-	609	1	2202	3	N	109	192	1			77
							120	9									
11	3887	X	3887	-0-	-0- B	-0-	569	1	3150	3	N	153					230
							168	9									
12	3443	X	3443	-0-	-0- B	-0-	628	1	2653	3	N	147	180	1			197
							162	9									

TOTAL GAS PROD: 46,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	2509	-0-	-5551 B	-0-	237	1	2153	3	N	108					244
							119	9									
02	7540	X	4565	-0-	-2975 B	-0-	325	1	4071	3	N	154					398
							169	9									
03	15318	X	15318	-0-	-0- B	-0-	1015	1	13636	3	N	606	614	1			390
							667	9									
04	5880	X	2750	-0-	-3130 B	-0-	270	1	2383	3	N	88	202	1			276
							97	9									
05	6076	X	2845	-0-	-3231 B	-0-	252	1	2486	3	N	97	197	1			176
							107	9									
06	12489	X	12489	-0-	-0- B	-0-	856	1	11110	3	N	475	406	1			245
							523	9									
07	8003	X	8003	-0-	-0- B	-0-	587	1	7098	3	N	289	203	1			331
							318	9									
08	6076	X	3965	-0-	-2111 B	-0-	323	1	3492	3	N	136	207	1			260
							150	9									
09	11370	X	10923	-0-	-447 B	-0-	768	1	9664	3	N	446	201	1			505
							491	9									
10	11749	X	1452	-0-	-10297 B	-0-	170	1	1208	3	N	67	399	1			173
							74	9									
11	11370	X	1069	-0-	-10301 B	-0-	115	1	908	3	N	42					215
							46	9									
12	11284	X	4269	-0-	-7015 B	-0-	439	1	3658	3	N	156					371
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 70,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,664

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16206 X	16206	-0-	-0- B	-0-	1805	1	13710	3	N	628	559	1			351
						691	9									
02	14732 X	11788	-0-	-2944 B	-0-	1229	1	10058	3	N	455	442	1			364
						501	9									
03	15774 X	15774	-0-	-0- B	-0-	1741	1	13326	3	N	643	741	1			266
						707	9									
04	15385 X	15385	-0-	-0- B	-0-	1751	1	12976	3	N	598	605	1			259
						658	9									
05	15761 X	15761	-0-	-0- B	-0-	1815	1	13309	3	N	579	393	1			445
						637	9									
06	14918 X	14918	-0-	-0- B	-0-	1751	1	12597	3	N	518	709	1			254
						570	9									
07	16340 X	16340	-0-	-0- B	-0-	1836	1	13888	3	N	560	555	1			259
						616	9									
08	16936 X	16936	-0-	-0- B	-0-	1834	1	14451	3	N	592	558	1			293
						651	9									
09	15807 X	15807	-0-	-0- B	-0-	1763	1	13414	3	N	573	706	1			160
						630	9									
10	13230 X	13230	-0-	-0- B	-0-	1583	1	11060	3	N	534	356	1			338
						587	9									
11	12630 X	4178	-0-	-8452 B	-0-	857	1	3177	3	N	131	375	1			94
						144	9									
12	13051 X	12699	-0-	-352 B	-0-	1310	1	10885	3	N	458	388	1			164
						504	9									

TOTAL GAS PROD: 169,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,269

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468 X	18703	-0-	-765 B	-0-	1794	1	15924	3	N	895	705	1			376
						985	9									
02	18241 X	10846	-0-	-7395 B	-0-	1156	1	8951	3	N	672	716	1			332
						739	9									
03	17639 X	13740	-0-	-3899 B	-0-	1585	1	11122	3	N	939	907	1			364
						1033	9									
04	17070 X	12889	-0-	-4181 B	-0-	1626	1	10277	3	N	896	1070	1			190
						986	9									
05	17639 X	12933	-0-	-4706 B	-0-	1671	1	10078	3	N	1076	1064	1			202
						1184	9									
06	17070 X	14625	-0-	-2445 B	-0-	1655	1	11889	3	N	983	706	1			479
						1081	9									
07	13733 X	12349	-0-	-1384 B	-0-	1571	1	9865	3	N	830	1047	1			262
						913	9									
08	14766 X	14766	-0-	-0- B	-0-	1702	1	12114	3	N	864	697	1			429
						950	9									
09	14640 X	14603	-0-	-37 B	-0-	1655	1	11805	3	N	1039	1179	1			289
						1143	9									
10	15128 X	10460	-0-	-4668 B	-0-	1413	1	8687	3	N	327	531	1			85
						360	9									
11	14640 X	8483	-0-	-6157 B	-0-	682	1	7038	3	N	694	652	1			127
						763	9									
12	15097 X	11156	-0-	-3941 B	-0-	772	1	9494	3	N	809	481	1			455
						890	9									

TOTAL GAS PROD: 155,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,024

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
JACKSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4427 X	4427	-0-	-0- B	-0-	1448	1	2867	3	N	102					232
						112	9									
02	4320 X	4320	-0-	-0- B	-0-	1397	1	2811	3	N	102	202	1			132
						112	9									
03	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	1196	1	1796	3	N	71					203
						78	9									
04	1800 X	1023	-0-	-777 B	-0-	649	1	361	3	N	12					215
						13	9									
05	3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-	770	1	2862	3	N	7					222
						8	9									
06	1800 X	1138	-0-	-662 B	-0-	714	1	414	3	N	9					231
						10	9									
07	1860 X	545	-0-	-1315 B	-0-	446	1	96	3	N	3					234
						3	9									
08	1860 X	1576	-0-	-284 B	-0-	707	1	852	3	N	15					249
						17	9									
09	1800 X	1732	-0-	-68 B	-0-	754	1	959	3	N	17	2	1			264
						19	9									
10	1860 X	1075	-0-	-785 B	-0-	633	1	427	3	N	14	4	0			274
						15	9									
11	1530 X	479	-0-	-1051 B	-0-	71	1	406	3	N	2					276
						2	9									
12	1798 X	668	-0-	-1130 B	-0-	86	1	562	3	N	18	186	1			108
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 23,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 8 RRCID -> 153349 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-35229	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 9 RRCID -> 153825 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0- B	-0-	214	1	48	3	N	-0-					210
02	87	N	78	-0-	-9 B	-0-	70	1	8	3	N	-0-					210
03	93	N	9	-0-	-84 B	-0-	9	3			N	-0-					210
04	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	3	1	35	3	N	-0-					210
05	325	N	325	-0-	-0- B	-0-	316	1	8	3	N	1					211
							1	9									
06	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	35	1	2	3	N	-0-					211
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	110	1	63	3	N	-0-					211
08	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	459	1	86	3	N	45	162	1			94
							50	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					94
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					94
11	90	N	61	-0-	-29 B	-0-	1	1	60	3	N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 1 RRCID -> 154053 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	767	-0-	-39 B	-0-	53	1	714	3	N	-0-					153
02	812	N	760	-0-	-52 B	-0-	52	1	708	3	N	-0-					153
03	930	N	736	-0-	-194 B	-0-	51	1	685	3	N	-0-					153
04	1322	N	1322	-0-	-0- B	-0-	89	1	1121	3	N	102					255
							112	9									
05	806	N	802	-0-	-4 B	-0-	82	1	720	3	N	-0-	115	7			140
06	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	63	1	743	3	N	9					149
							10	9									
07	1364	N	926	-0-	-438 B	-0-	70	1	853	3	N	3					152
							3	9									
08	1129	N	1129	-0-	-0- B	-0-	61	1	1068	3	N	-0-					152
09	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	55	1	1146	3	N	-0-					152
10	1197	N	1197	-0-	-0- B	-0-	55	1	1142	3	N	-0-					152
11	1080	N	883	-0-	-197 B	-0-	21	1	862	3	N	-0-					152
12	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	27	1	1134	3	N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 11,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 154832 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	594	-0-	377 B	-1486	13	1	581	3	N	-0-					180
02	87	N	6	-0-	-81 B	-1486	6	3			N	-0-					180
03	279	N	258	-0-	-21 B	-1486	5	1	253	3	N	-0-					180
04	570	N	104	-0-	-466 B	-1486	2	1	89	3	N	12					192
							13	9									
05	6	N	49	-0-	43 B	-1443	1	1	48	3	N	-0-	1	7			191
06	240	N	559	-0-	319 B	-1124	12	1	547	3	N	-0-					191
07	93	N	384	-0-	291 B	-833	8	1	376	3	N	-0-					191
08	62	N	234	-0-	172 B	-661	5	1	229	3	N	-0-					191
09	570	N	671	-0-	101 B	-560	14	1	657	3	N	-0-					191
10	372	N	84	-0-	-288 B	-560	2	1	82	3	N	-0-					191
11	240	N	115	-0-	-125 B	-560	3	1	112	3	N	-0-					191
12	682	N	47	-0-	-635 B	-560	1	1	46	3	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 2 RRCID -> 155122 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	150					245
02	667	N	-0-	-0-	-667 B	-0-					N	72	194	1			123
03	310	N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24					147
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					147
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 246

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 156614 COMPL. DATE 09/26/1995 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14098 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21511	X	21511	-0-	-0- B	-0-	2091	1	18321	3	N	999	717	1			496
							1099	9									
02	17429	X	14642	-0-	-2787 B	-0-	1395	1	12525	3	N	656	558	1			594
							722	9									
03	20086	X	20086	-0-	-0- B	-0-	1998	1	17109	3	N	890	891	1			593
							979	9									
04	20559	X	20559	-0-	-0- B	-0-	2031	1	17226	3	N	1184	1259	1			518
							1302	9									
05	19596	X	19596	-0-	-0- B	-0-	2072	1	16960	3	N	513	705	1			326
							564	9									
06	19379	X	19379	-0-	-0- B	-0-	2010	1	16454	3	N	832	705	1			453
							915	9									
07	19931	X	19931	-0-	-0- B	-0-	2083	1	16945	3	N	821	706	1			568
							903	9									
08	19533	X	19533	-0-	-0- B	-0-	2066	1	16551	3	N	833	1062	1			339
							916	9									
09	18652	X	18652	-0-	-0- B	-0-	1980	1	15773	3	N	817	705	1			451
							899	9									
10	17608	X	16172	-0-	-1436 B	-0-	1785	1	13571	3	N	742	711	1			482
							816	9									
11	17040	X	16906	-0-	-134 B	-0-	1452	1	14543	3	N	828	1076	1			234
							911	9									
12	18234	X	18234	-0-	-0- B	-0-	1581	1	15648	3	N	914	717	1			431
							1005	9									

TOTAL GAS PROD: 225,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,029

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. E WELL #: 11 RRCID -> 157327 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	154	-0-	-280 B	-5312	80	1	74	3	N	-0-					144
02	638	N	280	-0-	-358 B	-5312	94	1	186	3	N	-0-					144
03	403	N	276	-0-	-127 B	-5312	106	1	170	3	N	-0-					144
04	150	N	553	-0-	403 B	-4909	397	1	156	3	N	-0-					144
05	310	N	566	-0-	256 B	-4653	377	1	189	3	N	-0-					144
06	270	N	579	-0-	309 B	-4344	378	1	134	3	N	61	178	1			27
							67	9									
07	558	N	576	-0-	18 B	-4326	486	1	90	3	N	-0-					27
08	558	N	270	-0-	-288 B	-4326	208	1	62	3	N	-0-					27
09	570	N	1055	-0-	485 B	-3841	358	1	697	3	N	-0-					27
10	589	N	1217	-0-	628 B	-3213	478	1	739	3	N	-0-					27
11	270	N	353	-0-	83 B	-3130	9	1	344	3	N	-0-					27
12	1085	N	271	-0-	-814 B	-3130	7	1	264	3	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

CHAMPION INT'L. C WELL #: 1 RRCID -> 157577 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14323	X	14323	-0-	-0- B	-0-	1471	1	12438	3	N	376	379	1			152
							414	9									
02	11665	X	11665	-0-	-0- B	-0-	1364	1	9994	3	N	279	199	1			232
							307	9									
03	14537	X	14537	-0-	-0- B	-0-	1375	1	12544	3	N	562	400	1			394
							618	9									
04	13759	X	13759	-0-	-0- B	-0-	1392	1	12233	3	N	122	389	1			127
							134	9									
05	14662	X	14662	-0-	-0- B	-0-	1492	1	12804	3	N	333	198	1			262
							366	9									
06	13550	X	13550	-0-	-0- B	-0-	1389	1	11842	3	N	290	402	1			150
							319	9									
07	13807	X	13807	-0-	-0- B	-0-	1490	1	11991	3	N	296	199	1			247
							326	9									
08	13849	X	13849	-0-	-0- B	-0-	1468	1	12059	3	N	293	386	1			154
							322	9									
09	12773	X	12773	-0-	-0- B	-0-	1469	1	10990	3	N	285	197	1			242
							314	9									
10	11253	X	11041	-0-	-212 B	-0-	1385	1	9371	3	N	259	188	1			313
							285	9									
11	11356	X	11356	-0-	-0- B	-0-	990	1	9990	3	N	342	396	1			259
							376	9									
12	12784	X	12784	-0-	-0- B	-0-	1084	1	11363	3	N	306	203	1			362
							337	9									

TOTAL GAS PROD: 158,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,743

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CHAMPION INT'L. C WELL #: 2 RRCID -> 159465 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982 X	9553	-0-	-429 B	-0-	1086	1	7816	3	N	592	606	1			319
						651	9									
02	9338 X	7023	-0-	-2315 B	-0-	1000	1	5338	3	N	623	401	1			541
						685	9									
03	9335 X	9335	-0-	-0- B	-0-	1134	1	7522	3	N	617	789	1			369
						679	9									
04	9096 X	9096	-0-	-0- B	-0-	1072	1	7349	3	N	614	398	1			585
						675	9									
05	8835 X	8587	-0-	-248 B	-0-	1047	1	6818	3	N	656	800	1			441
						722	9									
06	8550 X	8338	-0-	-212 B	-0-	1051	1	6673	3	N	558	573	1			426
						614	9									
07	8835 X	8276	-0-	-559 B	-0-	1038	1	6829	3	N	372	386	1			412
						409	9									
08	8835 X	8300	-0-	-535 B	-0-	1033	1	6647	3	N	564	593	1			383
						620	9									
09	8430 X	7248	-0-	-1182 B	-0-	930	1	5725	3	N	539	599	1			323
						593	9									
10	8618 X	6883	-0-	-1735 B	-0-	1032	1	5309	3	N	493	557	1			259
						542	9									
11	9459 X	9459	-0-	-0- B	-0-	810	1	8147	3	N	456	382	1			333
						502	9									
12	8308 X	7766	-0-	-542 B	-0-	856	1	6409	3	N	455	402	1			386
						501	9									

TOTAL GAS PROD: 99,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,539

CARTER, W. T. & BRO. A WELL #: 1 RRCID -> 160321 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
ALABAMA-COUSHATTA WELL #: 7 RRCID -> 161469 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28838 X	28838	-0-	-0- B	-0-	3083	1	24514	3	N	1128	898	1			512
						1241	9									
02	23548 X	17732	-0-	-5816 B	-0-	2019	1	14846	3	N	788	558	1			742
						867	9									
03	23901 X	23459	-0-	-442 B	-0-	2870	1	19460	3	N	1026	1070	1			698
						1129	9									
04	23130 X	22738	-0-	-392 B	-0-	2870	1	18601	3	N	1152	1239	1			611
						1267	9									
05	26415 X	26415	-0-	-0- B	-0-	3068	1	22472	3	N	795	1060	1			346
						875	9									
06	25954 X	25954	-0-	-0- B	-0-	2969	1	21805	3	N	1073	1044	1			375
						1180	9									
07	27362 X	27362	-0-	-0- B	-0-	3113	1	22933	3	N	1196	1070	1			501
						1316	9									
08	26701 X	26701	-0-	-0- B	-0-	3060	1	22373	3	N	1153	1055	1			599
						1268	9									
09	24573 X	24573	-0-	-0- B	-0-	2921	1	20420	3	N	1120	1059	1			660
						1232	9									
10	22723 X	20939	-0-	-1784 B	-0-	2613	1	17203	3	N	1021	1418	1			263
						1123	9									
11	22049 X	22049	-0-	-0- B	-0-	1404	1	19368	3	N	1161	1076	1			348
						1277	9									
12	22723 X	22558	-0-	-165 B	-0-	1520	1	19774	3	N	1149	1074	1			423
						1264	9									

TOTAL GAS PROD: 289,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,762

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 161596 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15165 X	15165	-0-	-0- B	-0-	1483	1	13304	3	N	344	599	1			230
						378	9									
02	13195 X	10567	-0-	-2628 B	-0-	993	1	9158	3	N	378	404	1			204
						416	9									
03	14169 X	14169	-0-	-0- B	-0-	1414	1	12121	3	N	576	396	1			384
						634	9									
04	14113 X	14113	-0-	-0- B	-0-	1414	1	12120	3	N	526	588	1			322
						579	9									
05	15302 X	15302	-0-	-0- B	-0-	1503	1	13183	3	N	560	590	1			292
						616	9									
06	13887 X	13887	-0-	-0- B	-0-	1429	1	11956	3	N	456	568	1			180
						502	9									
07	14540 X	14540	-0-	-0- B	-0-	1477	1	12520	3	N	494	401	1			273
						543	9									
08	14763 X	14763	-0-	-0- B	-0-	1488	1	12722	3	N	503	599	1			177
						553	9									
09	12450 X	10809	-0-	-1641 B	-0-	1250	1	9063	3	N	451	433	1			195
						496	9									
10	14282 X	14282	-0-	-0- B	-0-	1026	1	12638	3	N	562	360	1			397
						618	9									
11	12450 X	12376	-0-	-74 B	-0-	568	1	11273	3	N	486	550	1			333
						535	9									
12	12865 X	1040	-0-	-11825 B	-0-	314	1	162	3	N	513	309	1			537
						564	9									

TOTAL GAS PROD: 151,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,849

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 161870 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 14228 PERF.14077 - 14111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-	-51 B	-1538	9	1	10	3	N	21					115
							23	9									
02	87	N	-0-	-0-	-87 B	-1538					N	19					134
03	93	N	-0-	-0-	-93 B	-1538					N	-0-					134
04	30	N	173	-0-	143 B	-1395	38	1	52	3	N	75					209
							83	9									
05	0	N	125	-0-	125 B	-1270	49	1	76	3	N	-0-	52	7			157
06	0	N	53	-0-	53 B	-1217	18	1	33	3	N	2					159
							2	9									
07	186	N	19	-0-	-167 B	-1217	5	1	14	3	N	-0-					159
08	124	N	86	-0-	-38 B	-1217	17	1	47	3	N	20					179
							22	9									
09	60	N	52	-0-	-8 B	-1217	11	1	32	3	N	8					187
							9	9									
10	31	N	69	-0-	38 B	-1179	40	1	23	3	N	5					192
							6	9									
11	90	N	16	-0-	-74 B	-1179	16	3			N	-0-					192
12	62	N	-0-	-0-	-62 B	-1179					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 635 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 162363 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19531	X	19531	-0-	-0- B	-0-	1764	1	16900	3	N	788	1119	1			228
							867	9									
02	16501	X	13250	-0-	-3251 B	-0-	1171	1	11519	3	N	509	360	1			377
							560	9									
03	17479	X	17479	-0-	-0- B	-0-	1645	1	14975	3	N	781	604	1			554
							859	9									
04	18603	X	18603	-0-	-0- B	-0-	1696	1	15834	3	N	975	1243	1			286
							1073	9									
05	18828	X	18828	-0-	-0- B	-0-	1742	1	16150	3	N	851	899	1			238
							936	9									
06	17981	X	17981	-0-	-0- B	-0-	1679	1	15458	3	N	767	704	1			301
							844	9									
07	18201	X	18201	-0-	-0- B	-0-	1726	1	15619	3	N	778	549	1			530
							856	9									
08	18142	X	18142	-0-	-0- B	-0-	1715	1	15611	3	N	742	1109	1			163
							816	9									
09	18186	X	18186	-0-	-0- B	-0-	1684	1	15620	3	N	802	551	1			414
							882	9									
10	16120	X	16056	-0-	-64 B	-0-	1537	1	13706	3	N	739	899	1			254
							813	9									
11	17534	X	17534	-0-	-0- B	-0-	1370	1	15259	3	N	823	918	1			159
							905	9									
12	18698	X	18698	-0-	-0- B	-0-	1461	1	16303	3	N	849	565	1			443
							934	9									

TOTAL GAS PROD: 212,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,404

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 162661 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 14299 PERF.14075 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4840	X	4840	-0-	-0- B	-0-	211	1	4216	3	N	375	202	1			401
							413	9									
02	3603	X	3603	-0-	-0- B	-0-	169	1	3070	3	N	331	400	1			332
							364	9									
03	3411	X	3411	-0-	-0- B	-0-	176	1	2843	3	N	356	402	1			286
							392	9									
04	4407	X	4407	-0-	-0- B	-0-	211	1	3537	3	N	599	396	1			489
							659	9									
05	2852	X	2633	-0-	-219 B	-0-	147	1	2464	3	N	20	391	1			118
							22	9									
06	3752	X	3752	-0-	-0- B	-0-	164	1	3232	3	N	324	200	1			242
							356	9									
07	4458	X	4458	-0-	-0- B	-0-	218	1	3755	3	N	441	400	1			283
							485	9									
08	4188	X	4188	-0-	-0- B	-0-	210	1	3531	3	N	406	407	1			282
							447	9									
09	3375	X	3375	-0-	-0- B	-0-	159	1	2878	3	N	307	372	1			217
							338	9									
10	3497	X	3497	-0-	-0- B	-0-	174	1	2941	3	N	347	180	1			384
							382	9									
11	3575	X	3575	-0-	-0- B	-0-	73	1	2873	3	N	572	762	1			194
							629	9									
12	5246	X	5246	-0-	-0- B	-0-	117	1	4534	3	N	541	401	1			334
							595	9									

TOTAL GAS PROD: 46,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,619

W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU WELL #: 3 RRCID -> 162895 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13969 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	X	-0-	-0-	-1488 B	-0-					N	17					235
02	1392	X	243	-0-	-1149 B	-0-	48	1	192	3	N	3					238
							3	9									
03	1488	X	967	-0-	-521 B	-0-	150	1	798	3	N	17					255
							19	9									
04	1440	X	602	-0-	-838 B	-0-	90	1	487	3	N	23					278
							25	9									
05	1488	X	821	-0-	-667 B	-0-	256	1	559	3	N	5					283
							6	9									
06	930	X	702	-0-	-228 B	-0-	210	1	485	3	N	6	184	1			105
							7	9									
07	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	230	1	430	3	N	12					117
							13	9									
08	17432	X	17432	-0-	-0- B	-0-	1021	1	15841	3	N	518	406	1			229
							570	9									
09	19643	X	19643	-0-	-0- B	-0-	1090	1	17879	3	N	613	568	1			274
							674	9									
10	16325	X	16325	-0-	-0- B	-0-	977	1	14670	3	N	616	600	1			290
							678	9									
11	17202	X	17202	-0-	-0- B	-0-	1110	1	15413	3	N	617	795	1			112
							679	9									
12	18239	X	18239	-0-	-0- B	-0-	1183	1	16362	3	N	631	599	1			144
							694	9									

TOTAL GAS PROD: 92,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,078

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CHAMPION INT'L. D WELL #: 1 RRCID -> 163214 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14714 PERF.14451 - 14513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6437 X	6437	-0-	-0- B	-0-	1482	1	4662	3	N	266	385	1			111
						293	9									
02	5084 X	5084	-0-	-0- B	-0-	1186	1	3705	3	N	175					286
						193	9									
03	6590 X	6590	-0-	-0- B	-0-	1685	1	4679	3	N	205	397	1			94
						226	9									
04	5251 X	5251	-0-	-0- B	-0-	1457	1	3616	3	N	162					256
						178	9									
05	6470 X	6470	-0-	-0- B	-0-	1440	1	4790	3	N	218	200	1			274
						240	9									
06	6204 X	6204	-0-	-0- B	-0-	1279	1	4684	3	N	219	194	1			299
						241	9									
07	5124 X	5124	-0-	-0- B	-0-	1208	1	3733	3	N	166	180	1			285
						183	9									
08	5386 X	5386	-0-	-0- B	-0-	1263	1	3926	3	N	179	203	1			261
						197	9									
09	6270 X	5898	-0-	-372 B	-0-	1277	1	4420	3	N	183	196	1			248
						201	9									
10	6479 X	6231	-0-	-248 B	-0-	1339	1	4637	3	N	232	203	1			277
						255	9									
11	6210 X	4544	-0-	-1666 B	-0-	419	1	3920	3	N	186	202	1			261
						205	9									
12	6107 X	5592	-0-	-515 B	-0-	496	1	4867	3	N	208	180	1			289
						229	9									

TOTAL GAS PROD: 68,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,399

CARTER, W. T. & BROS. "C" WELL #: 5 RRCID -> 164792 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 14173 PERF.13928 - 13986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10837 X	10837	-0-	-0- B	-0-	1397	1	9016	3	N	385	400	1			202
						424	9									
02	9367 X	8641	-0-	-726 B	-0-	966	1	7346	3	N	299	201	1			300
						329	9									
03	10778 X	10778	-0-	-0- B	-0-	1352	1	8988	3	N	398	531	1			167
						438	9									
04	10294 X	10294	-0-	-0- B	-0-	1352	1	8544	3	N	362	391	1			138
						398	9									
05	10423 X	10423	-0-	-0- B	-0-	1397	1	8613	3	N	375	403	1			110
						413	9									
06	10037 X	10037	-0-	-0- B	-0-	1350	1	8314	3	N	339	200	1			249
						373	9									
07	9548 X	9548	-0-	-0- B	-0-	1340	1	7823	3	N	350	398	1			201
						385	9									
08	8711 X	2137	-0-	-6574 B	-0-	1122	1	766	3	N	226	187	1			240
						249	9									
09	11606 X	11606	-0-	-0- B	-0-	1140	1	10185	3	N	255	223	1			272
						281	9									
10	9640 X	9640	-0-	-0- B	-0-	950	1	8264	3	N	387	297	1			362
						426	9									
11	9813 X	9813	-0-	-0- B	-0-	522	1	8829	3	N	420	546	1			236
						462	9									
12	12220 X	12220	-0-	-0- B	-0-	606	1	11199	3	N	377	274	1			339
						415	9									

TOTAL GAS PROD: 115,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,173

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BROS. E WELL #: 12 RRCID -> 165105 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14599 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7342	X	7342	-0-	-0- B	-0-	902	1	6161	3	N	254	201	1			341
							279	9									
02	5369	X	5369	-0-	-0- B	-0-	882	1	4322	3	N	150	200	1			291
							165	9									
03	8494	X	5539	-0-	-2955 B	-0-	778	1	4578	3	N	166	202	1			255
							183	9									
04	8395	X	8395	-0-	-0- B	-0-	1044	1	7078	3	N	248	191	1			312
							273	9									
05	9474	X	9474	-0-	-0- B	-0-	1339	1	7804	3	N	301	380	1			233
							331	9									
06	7967	X	7967	-0-	-0- B	-0-	1144	1	6546	3	N	252	200	1			285
							277	9									
07	8494	X	4716	-0-	-3778 B	-0-	1104	1	3425	3	N	170	200	1			255
							187	9									
08	10401	X	10401	-0-	-0- B	-0-	1640	1	8577	3	N	167	189	1			233
							184	9									
09	12131	X	12131	-0-	-0- B	-0-	1678	1	10210	3	N	221	226	1			228
							243	9									
10	11982	X	11982	-0-	-0- B	-0-	1558	1	10036	3	N	353	289	1			292
							388	9									
11	8790	X	6300	-0-	-2490 B	-0-	437	1	5563	3	N	273	289	1			276
							300	9									
12	9083	X	3045	-0-	-6038 B	-0-	271	1	2675	3	N	90	20	1			346
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 92,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,645

CARTER, W. T. & BRO. "I" WELL #: 19 RRCID -> 165297 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 13994 PERF.13778 - 13808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1564	X	1564	-0-	-0- B	-0-	39	1	1391	3	N	122	192	1			194
							134	9									
02	1788	X	1788	-0-	-0- B	-0-	44	1	1687	3	N	52	157	1			89
							57	9									
03	1147	N	578	-0-	-569 B	-0-	14	1	510	3	N	49					138
							54	9									
04	1500	N	387	-0-	-1113 B	-0-	7	1	261	3	N	108					246
							119	9									
05	1922	N	466	-0-	-1456 B	-0-	11	1	392	3	N	57	190	1			113
							63	9									
06	570	N	554	-0-	-16 B	-0-	13	1	442	3	N	90					203
							99	9									
07	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	7	1	242	3	N	7					210
							8	9									
08	465	N	-0-	-0-	-465 B	-0-					N	-0-					210
09	540	N	505	-0-	-35 B	-0-	8	1	290	3	N	188	185	1			213
							207	9									
10	248	N	84	-0-	-164 B	-0-	1	1	46	3	N	34					247
							37	9									
11	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	21	1	712	3	N	34					281
							37	9									
12	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	17	1	556	3	N	168	193	1			256
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 909

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
JACKSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 165343 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 14780 PERF.13852 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11905	X	11905	-0-	-0- B	-0-	1119	1	10340	3	N	405	400	1			173
							446	9									
02	10701	X	9740	-0-	-961 B	-0-	791	1	8620	3	N	299	200	1			272
							329	9									
03	11362	X	11362	-0-	-0- B	-0-	1086	1	9829	3	N	406	390	1			288
							447	9									
04	11596	X	11596	-0-	-0- B	-0-	1097	1	9843	3	N	596	606	1			278
							656	9									
05	11071	X	11071	-0-	-0- B	-0-	1121	1	9675	3	N	250	388	1			140
							275	9									
06	10592	X	10592	-0-	-0- B	-0-	1047	1	9140	3	N	368	372	1			136
							405	9									
07	10703	X	10703	-0-	-0- B	-0-	1109	1	9212	3	N	347	377	1			106
							382	9									
08	14304	X	14304	-0-	-0- B	-0-	1194	1	12710	3	N	364	190	1			280
							400	9									
09	16361	X	16361	-0-	-0- B	-0-	1161	1	14762	3	N	398	434	1			244
							438	9									
10	15186	X	15186	-0-	-0- B	-0-	1130	1	13614	3	N	402	284	1			362
							442	9									
11	10200	X	7554	-0-	-2646 B	-0-	175	1	6672	3	N	643	637	1			368
							707	9									
12	10540	X	10141	-0-	-399 B	-0-	250	1	9301	3	N	536	397	1			507
							590	9									

TOTAL GAS PROD: 140,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,014

CARTER, W. T. & BRO. "K" WELL #: 21 RRCID -> 165563 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 14101 PERF.13950 - 13962

01	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	167	1	2603	3	N	356	390	1			240
							392	9									
02	3036	X	3036	-0-	-0- B	-0-	144	1	2537	3	N	323	385	1			178
							355	9									
03	2945	X	2892	-0-	-53 B	-0-	167	1	2422	3	N	275	201	1			252
							303	9									
04	2976	X	2976	-0-	-0- B	-0-	148	1	2181	3	N	588	338	1			502
							647	9									
05	3031	X	3031	-0-	-0- B	-0-	189	1	2842	3	N	-0-	198	1	3	7	301
06	2850	X	2685	-0-	-165 B	-0-	165	1	2226	3	N	267	402	1			166
							294	9									
07	3408	X	3408	-0-	-0- B	-0-	181	1	2858	3	N	335	200	1			301
							369	9									
08	3680	X	3680	-0-	-0- B	-0-	186	1	3127	3	N	334	400	1			235
							367	9									
09	2850	X	2737	-0-	-113 B	-0-	376	1	2113	3	N	225	191	1			269
							248	9									
10	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	203	1	2840	3	N	358	400	1			227
							394	9									
11	2850	X	2294	-0-	-556 B	-0-	51	1	2006	3	N	215	195	1			247
							237	9									
12	2974	X	2974	-0-	-0- B	-0-	65	1	2531	3	N	344	388	1			203
							378	9									

TOTAL GAS PROD: 36,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,620

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. "L" WELL #: 22 RRCID -> 166332 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13994 - 14014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	283	1	2301	3	N	170	182	1			148
						187	9									
02	2624 N	2624	-0-	-0- B	-0-	232	1	2242	3	N	136	178	1			106
						150	9									
03	2666 N	2517	-0-	-149 B	-0-	275	1	2085	3	N	143					249
						157	9									
04	2580 N	1183	-0-	-1397 B	-0-	373	1	769	3	N	37					286
						41	9									
05	2822 N	2822	-0-	-0- B	-0-	307	1	2341	3	N	158	353	1			91
						174	9									
06	3428 X	3428	-0-	-0- B	-0-	428	1	2784	3	N	196	181	1			106
						216	9									
07	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	306	1	2291	3	N	151					257
						166	9									
08	3059 N	3059	-0-	-0- B	-0-	312	1	2554	3	N	175	189	1			243
						193	9									
09	2730 X	2730	-0-	-0- B	-0-	350	1	2196	3	N	167	186	1			224
						184	9									
10	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	361	1	2390	3	N	153	203	1			174
						168	9									
11	2580 X	1617	-0-	-963 B	-0-	201	1	1300	3	N	105	196	1			83
						116	9									
12	3276 X	3276	-0-	-0- B	-0-	352	1	2705	3	N	199					282
						219	9									

TOTAL GAS PROD: 31,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,790

CARTER, W.T. & BRO. "I" WELL #: 23 RRCID -> 168896 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 14273 PERF.14000 - 14044

01	3821 X	3821	-0-	-0- B	-0-	84	1	3343	3	N	358	198	1			255
						394	9									
02	4002 X	3593	-0-	-409 B	-0-	72	1	3154	3	N	334	401	1			188
						367	9									
03	4402 X	3484	-0-	-918 B	-0-	72	1	3009	3	N	366	201	1			353
						403	9									
04	4260 X	3288	-0-	-972 B	-0-	72	1	2868	3	N	316	199	1			470
						348	9									
05	4278 X	3720	-0-	-558 B	-0-	82	1	3225	3	N	375	727	1			118
						413	9									
06	3720 X	3469	-0-	-251 B	-0-	76	1	3045	3	N	316	202	1			232
						348	9									
07	3844 X	3803	-0-	-41 B	-0-	85	1	3318	3	N	364	402	1			194
						400	9									
08	8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	182	1	7263	3	N	511	202	1			503
						562	9									
09	6697 X	6697	-0-	-0- B	-0-	168	1	6157	3	N	338	732	1			109
						372	9									
10	5354 X	5354	-0-	-0- B	-0-	142	1	4840	3	N	338	200	1			247
						372	9									
11	6720 X	5330	-0-	-1390 B	-0-	752	1	4228	3	N	318	382	1			183
						350	9									
12	6944 X	5754	-0-	-1190 B	-0-	887	1	4505	3	N	329	202	1			310
						362	9									

TOTAL GAS PROD: 56,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,263

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. "M" WELL #: 24 RRCID -> 170432 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 14301 PERF.14114 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	433	1	456	3	N	82					180
							90	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	446	1	725	3	N	90	200	1			70
							99	9									
03	1385	N	1385	-0-	-0- B	-0-	446	1	801	3	N	125					195
							138	9									
04	1023	N	1023	-0-	-0- B	-0-	391	1	535	3	N	88					283
							97	9									
05	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	397	1	624	3	N	125	193	1			215
							138	9									
06	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	414	1	747	3	N	139	196	1			158
							153	9									
07	1158	N	1158	-0-	-0- B	-0-	270	1	791	3	N	88	179	1			67
							97	9									
08	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	311	1	891	3	N	151					218
							166	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	380	1	1066	3	N	130	201	1			147
							143	9									
10	1147	N	649	-0-	-498 B	-0-	398	1	228	3	N	21					168
							23	9									
11	1320	N	977	-0-	-343 B	-0-	281	1	652	3	N	40					208
							44	9									
12	1643	N	1428	-0-	-215 B	-0-	552	1	731	3	N	132	198	1			142
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 14,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175001 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14418 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10526	X	10526	-0-	-0- B	-0-	1169	1	9102	3	N	232	186	1			227
							255	9									
02	9541	X	9477	-0-	-64 B	-0-	870	1	8322	3	N	259	202	1			284
							285	9									
03	9889	X	7469	-0-	-2420 B	-0-	772	1	6473	3	N	204	202	1			286
							224	9									
04	11705	X	11705	-0-	-0- B	-0-	1228	1	10128	3	N	317	205	1			398
							349	9									
05	13033	X	13033	-0-	-0- B	-0-	1165	1	11494	3	N	340	537	1			201
							374	9									
06	12833	X	12833	-0-	-0- B	-0-	1188	1	11307	3	N	307	199	1			309
							338	9									
07	9889	X	7737	-0-	-2152 B	-0-	1012	1	6556	3	N	154	194	1			269
							169	9									
08	9889	X	5932	-0-	-3957 B	-0-	549	1	5223	3	N	145	207	1			207
							160	9									
09	6690	X	2	-0-	-6688 B	-0-	2	3			N	-0-					207
10	6913	X	-0-	-0-	-6913 B	-0-					N	-0-					207
11	6690	X	-0-	-0-	-6690 B	-0-					N	-0-					207
12	6913	X	-0-	-0-	-6913 B	-0-					N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 78,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,958

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 11 RRCID -> 175707 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13966 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	11315	-0-	-0-	B	-0-	1229	1	9513	3	N	521	400	1			372
								573	9									
02	9599	X	8920	-0-	-679	B	-0-	846	1	7647	3	N	388	401	1			359
								427	9									
03	11531	X	11531	-0-	-0-	B	-0-	1191	1	9582	3	N	689	572	1			476
								758	9									
04	11927	X	11927	-0-	-0-	B	-0-	1215	1	10160	3	N	502	597	1			381
								552	9									
05	11403	X	11403	-0-	-0-	B	-0-	1246	1	9808	3	N	317	391	1			307
								349	9									
06	11225	X	11225	-0-	-0-	B	-0-	1202	1	9499	3	N	476	595	1			188
								524	9									
07	12979	X	12979	-0-	-0-	B	-0-	1280	1	11126	3	N	521	410	1			299
								573	9									
08	10137	X	8944	-0-	-1193	B	-0-	1177	1	7306	3	N	419	389	1			329
								461	9									
09	13783	X	13783	-0-	-0-	B	-0-	928	1	12521	3	N	304	428	1			205
								334	9									
10	12768	X	12768	-0-	-0-	B	-0-	800	1	11341	3	N	570	367	1			408
								627	9									
11	12862	X	12862	-0-	-0-	B	-0-	1016	1	11228	3	N	562	603	1			367
								618	9									
12	17305	X	17305	-0-	-0-	B	-0-	1178	1	15485	3	N	584	498	1			453
								642	9									

TOTAL GAS PROD: 144,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,853

LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176389 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 15150 PERF.14628 - 14708

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 12 RRCID -> 176429 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 15382 PERF.14070 - 14190

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3995					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8 WELL #: 14 RRCID -> 176592 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13892 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5138	X	5138	-0-	-0- B	-0-	932	1	4103	3	N	94	202	1			121
							103	9									
02	4762	X	4762	-0-	-0- B	-0-	735	1	3917	3	N	100					221
							110	9									
03	5602	X	5602	-0-	-0- B	-0-	1069	1	4403	3	N	118					339
							130	9									
04	4800	X	4486	-0-	-314 B	-0-	954	1	3451	3	N	74	200	1			213
							81	9									
05	5048	X	5048	-0-	-0- B	-0-	981	1	3987	3	N	73					286
							80	9									
06	4800	X	4429	-0-	-371 B	-0-	945	1	3400	3	N	76	196	1			166
							84	9									
07	4960	X	3786	-0-	-1174 B	-0-	863	1	2859	3	N	58					224
							64	9									
08	4960	X	4055	-0-	-905 B	-0-	765	1	3235	3	N	50	196	1			78
							55	9									
09	4890	X	4060	-0-	-830 B	-0-	636	1	3367	3	N	52	7	1			123
							57	9									
10	6518	X	6518	-0-	-0- B	-0-	828	1	5549	3	N	128	36	0			215
							141	9									
11	4440	X	3709	-0-	-731 B	-0-	317	1	3248	3	N	131	236	1			110
							144	9									
12	4420	X	4420	-0-	-0- B	-0-	336	1	3950	3	N	122	26	1			206
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 56,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,076

JACKSON, H. WELL #: 4 RRCID -> 177415 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 14048 PERF.13816 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7991	X	7991	-0-	-0- B	-0-	1165	1	6698	3	N	116	201	1			87
							128	9									
02	7212	X	7212	-0-	-0- B	-0-	1108	1	5955	3	N	135					222
							149	9									
03	6322	X	6322	-0-	-0- B	-0-	1179	1	5003	3	N	127	186	1			163
							140	9									
04	6428	X	6428	-0-	-0- B	-0-	1189	1	4909	3	N	300	193	1			270
							330	9									
05	7317	X	7317	-0-	-0- B	-0-	1255	1	6062	3	N	-0-	70	7			200
06	6076	X	6076	-0-	-0- B	-0-	1087	1	4872	3	N	106	196	1			110
							117	9									
07	6472	X	6472	-0-	-0- B	-0-	1191	1	5160	3	N	110					220
							121	9									
08	7960	X	7960	-0-	-0- B	-0-	1129	1	6725	3	N	96	204	1			112
							106	9									
09	8822	X	8822	-0-	-0- B	-0-	1075	1	7619	3	N	116	15	1			213
							128	9									
10	9647	X	9647	-0-	-0- B	-0-	1085	1	8420	3	N	129	232	1			110
							142	9									
11	7710	X	4302	-0-	-3408 B	-0-	337	1	3833	3	N	120	43	1			187
							132	9									
12	8697	X	8697	-0-	-0- B	-0-	454	1	8020	3	N	203	243	1			147
							223	9									

TOTAL GAS PROD: 87,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,558

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 3 RRCID -> 177597 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13994 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8851	-0-	-1317 B	-0-	1112	1	7332	3	N	370	398	1			179
							407	9									
02	9512	X	8524	-0-	-988 B	-0-	900	1	7297	3	N	297	200	1			276
							327	9									
03	10113	X	10113	-0-	-0- B	-0-	1186	1	8491	3	N	396	386	1			286
							436	9									
04	9951	X	9951	-0-	-0- B	-0-	1190	1	8368	3	N	357	399	1			244
							393	9									
05	9333	X	9333	-0-	-0- B	-0-	1172	1	7766	3	N	359	384	1			219
							395	9									
06	9296	X	9296	-0-	-0- B	-0-	1060	1	7898	3	N	307	204	1			322
							338	9									
07	9238	X	8886	-0-	-352 B	-0-	1102	1	7674	3	N	100	205	1			217
							110	9									
08	9950	X	9950	-0-	-0- B	-0-	1184	1	8406	3	N	327	394	1			150
							360	9									
09	9330	X	8715	-0-	-615 B	-0-	1087	1	7307	3	N	292	193	1			249
							321	9									
10	9610	X	7473	-0-	-2137 B	-0-	953	1	6246	3	N	249	181	1			317
							274	9									
11	9330	X	7860	-0-	-1470 B	-0-	1104	1	6435	3	N	292	387	1			222
							321	9									
12	10465	X	10465	-0-	-0- B	-0-	1389	1	8637	3	N	399	389	1			232
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 109,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,745

JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850

01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-8433					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-8433					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-8433					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-8433					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8433					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8433					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8433					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		718	-0-	718 B	-7715	277	1	441	3	N	-0-					-0-
09	0	X	51	-0-	51 B	-7664	17	1	34	3	N	-0-					-0-
10	0	X	75	-0-	75 B	-7589	22	1	53	3	N	-0-					-0-
11	390	N	39	-0-	-351 B	-7589	2	1	37	3	N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37 B	-7589	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20041	X	20041	-0-	-0- B	-0-	2148	1	17081	3	N	738	803	1			446
							812	9									
02	14384	X	13081	-0-	-1303 B	-0-	1443	1	11139	3	N	454	403	1			497
							499	9									
03	18197	X	17882	-0-	-315 B	-0-	2054	1	15125	3	N	639	588	1			548
							703	9									
04	19759	X	19759	-0-	-0- B	-0-	2094	1	16959	3	N	642	797	1			393
							706	9									
05	19632	X	19632	-0-	-0- B	-0-	2169	1	16639	3	N	749	764	1			378
							824	9									
06	18073	X	18073	-0-	-0- B	-0-	2030	1	15357	3	N	624	584	1			418
							686	9									
07	19301	X	19301	-0-	-0- B	-0-	2181	1	16547	3	N	521	400	1			539
							573	9									
08	18881	X	18881	-0-	-0- B	-0-	2148	1	16006	3	N	661	803	1			397
							727	9									
09	18030	X	18030	-0-	-0- B	-0-	2070	1	15204	3	N	687	754	1			330
							756	9									
10	16678	X	15687	-0-	-991 B	-0-	1878	1	13185	3	N	567	595	1			302
							624	9									
11	17047	X	17047	-0-	-0- B	-0-	458	1	15909	3	N	618	404	1			516
							680	9									
12	17107	X	17107	-0-	-0- B	-0-	497	1	15862	3	N	680	771	1			425
							748	9									

TOTAL GAS PROD: 214,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,580

CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		713	-0-	713 B	713	181	1	532	3	N	-0-					25
08	14B2 EXT		493	-0-	493 B	1206	128	1	365	3	N	-0-					25
09	1390	X	184	-0-	-1206 B	-0-	48	1	136	3	N	-0-					25
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	480	N	-0-	-0-	-480 B	-0-					N	-0-					25
12	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	593	1	649	3	N	15					211
							17	9									
02	1934	N	1934	-0-	-0- B	-0-	445	1	1480	3	N	8					219
							9	9									
03	3716	X	3716	-0-	-0- B	-0-	1003	1	2699	3	N	13					232
							14	9									
04	5310	X	5310	-0-	-0- B	-0-	1438	1	3822	3	N	45					277
							50	9									
05	2871	N	2871	-0-	-0- B	-0-	1363	1	1508	3	N	-0-	47	7			230
06	4024	X	4024	-0-	-0- B	-0-	1207	1	2816	3	N	1	177	1			54
							1	9									
07	5866	X	5866	-0-	-0- B	-0-	1651	1	4215	3	N	-0-					54
08	3207	X	3207	-0-	-0- B	-0-	1408	1	1799	3	N	-0-					54
09	9991	X	9991	-0-	-0- B	-0-	1670	1	8310	3	N	10	1	1			63
							11	9									
10	9638	X	9638	-0-	-0- B	-0-	1537	1	8101	3	N	-0-					63
11	1200	X	1089	-0-	-111 B	-0-	261	1	828	3	N	-0-					63
12	4498	X	4498	-0-	-0- B	-0-	405	1	4092	3	N	1					64
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 53,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5831	-0-	-245 B	-0-	1544	1	4119	3	N	153	320	1			149
							168	9									
02	5684	X	4768	-0-	-916 B	-0-	1122	1	3501	3	N	132					281
							145	9									
03	6231	X	6231	-0-	-0- B	-0-	1598	1	4465	3	N	153	244	1			190
							168	9									
04	5767	X	5767	-0-	-0- B	-0-	1590	1	4027	3	N	136					326
							150	9									
05	6332	X	6332	-0-	-0- B	-0-	1656	1	4676	3	N	-0-	36	7			290
06	8615	X	8615	-0-	-0- B	-0-	1651	1	6747	3	N	197	210	1			277
							217	9									
07	8337	X	8337	-0-	-0- B	-0-	1656	1	6472	3	N	190	201	1			266
							209	9									
08	6402	X	6402	-0-	-0- B	-0-	1461	1	4774	3	N	152					418
							167	9									
09	4995	X	4995	-0-	-0- B	-0-	1186	1	3669	3	N	127	205	1			340
							140	9									
10	4907	X	4907	-0-	-0- B	-0-	1190	1	3599	3	N	107	180	1			267
							118	9									
11	3990	X	3656	-0-	-334 B	-0-	950	1	2607	3	N	90					357
							99	9									
12	4123	X	322	-0-	-3801 B	-0-	189	1	124	3	N	8					365
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 66,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3' WELL #: 4 RRCID -> 182262 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14361 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-4419					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2764	N	2764	-0-	-0-	B	-0-	1164	1	1572	3	N	25					277
								28	9									
02	2204	N	1865	-0-	-339	B	-0-	830	1	1035	3	N	-0-	210	1			67
03	2356	N	1886	-0-	-470	B	-0-	912	1	974	3	N	-0-					67
04	2348	N	2348	-0-	-0-	B	-0-	1143	1	1205	3	N	-0-					67
05	2372	N	2372	-0-	-0-	B	-0-	1318	1	1054	3	N	-0-					67
06	2513	N	2513	-0-	-0-	B	-0-	1357	1	1150	3	N	5					72
								6	9									
07	2490	N	2490	-0-	-0-	B	-0-	1390	1	1097	3	N	3					75
								3	9									
08	2914	N	2914	-0-	-0-	B	-0-	1389	1	1525	3	N	-0-					75
09	3045	X	3045	-0-	-0-	B	-0-	1340	1	1705	3	N	-0-					75
10	2989	N	2989	-0-	-0-	B	-0-	1219	1	1770	3	N	-0-					75
11	2280	N	1267	-0-	-1013	B	-0-	273	1	994	3	N	-0-					75
12	2356	X	1672	-0-	-684	B	-0-	341	1	1329	3	N	2					77
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 28,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23715	X	20980	-0-	-2735	B	-0-	825	1	19571	3	N	531	716	1			127
								584	9									
02	22185	X	14435	-0-	-7750	B	-0-	524	1	13504	3	N	370	200	1			297
								407	9									
03	23394	X	23394	-0-	-0-	B	-0-	863	1	21908	3	N	566	746	1			117
								623	9									
04	23923	X	23923	-0-	-0-	B	-0-	873	1	22413	3	N	579	557	1			139
								637	9									
05	26195	X	26195	-0-	-0-	B	-0-	941	1	24564	3	N	627	560	1			206
								690	9									
06	25346	X	25346	-0-	-0-	B	-0-	904	1	23792	3	N	591	703	1			94
								650	9									
07	25653	X	25653	-0-	-0-	B	-0-	947	1	24034	3	N	611	399	1			306
								672	9									
08	22382	X	14214	-0-	-8168	B	-0-	537	1	13317	3	N	327	573	1			60
								360	9									
09	25080	X	16839	-0-	-8241	B	-0-	653	1	15753	3	N	394	335	1			119
								433	9									
10	25916	X	12669	-0-	-13247	B	-0-	544	1	11774	3	N	319	199	1			239
								351	9									
11	25080	X	20320	-0-	-4760	B	-0-	436	1	19257	3	N	570	574	1			235
								627	9									
12	25668	X	23046	-0-	-2622	B	-0-	500	1	21866	3	N	618	573	1			280
								680	9									

TOTAL GAS PROD: 247,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,103

DOUBLE A WELLS (WOODBINE) //CONT.// 25645 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10037 X	10037	-0-	-0-	B	-0-	1294	1	8390	3	N	321	400	1			107
							353	9									
02	8671 X	6757	-0-	-1914	B	-0-	798	1	5748	3	N	192					299
							211	9									
03	8532 X	8532	-0-	-0-	B	-0-	1010	1	7002	3	N	473	391	1			381
							520	9									
04	8446 X	8446	-0-	-0-	B	-0-	1096	1	7287	3	N	57	199	1			239
							63	9									
05	9821 X	9821	-0-	-0-	B	-0-	1298	1	8189	3	N	304	383	1			160
							334	9									
06	8787 X	8787	-0-	-0-	B	-0-	1236	1	7246	3	N	277	198	1			239
							305	9									
07	9093 X	9093	-0-	-0-	B	-0-	1249	1	7549	3	N	268	203	1			304
							295	9									
08	9296 X	9296	-0-	-0-	B	-0-	1284	1	7708	3	N	276	387	1			193
							304	9									
09	8657 X	8657	-0-	-0-	B	-0-	1234	1	7123	3	N	273	189	1			277
							300	9									
10	8742 X	7716	-0-	-1026	B	-0-	1119	1	6335	3	N	238	383	1			132
							262	9									
11	8460 X	7338	-0-	-1122	B	-0-	175	1	6864	3	N	272	180	1			224
							299	9									
12	8742 X	7589	-0-	-1153	B	-0-	185	1	7107	3	N	270	204	1			290
							297	9									

TOTAL GAS PROD: 102,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,221

ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236

01	11659 X	11659	-0-	-0-	B	-0-	1514	1	9815	3	N	300	403	1			169
							330	9									
02	841 X	336	-0-	-505	B	-0-	172	1	158	3	N	5					174
							6	9									
03	7325 X	7325	-0-	-0-	B	-0-	1008	1	6138	3	N	163	198	1			139
							179	9									
04	2295 X	2295	-0-	-0-	B	-0-	539	1	1622	3	N	122					261
							134	9									
05	1953 X	1830	-0-	-123	B	-0-	286	1	1544	3	N	-0-	20	7			241
06	9088 X	9088	-0-	-0-	B	-0-	1420	1	7413	3	N	232	183	1			290
							255	9									
07	5081 X	5081	-0-	-0-	B	-0-	971	1	3977	3	N	121	202	1			209
							133	9									
08	2344 X	2344	-0-	-0-	B	-0-	460	1	1815	3	N	63					272
							69	9									
09	6951 X	6951	-0-	-0-	B	-0-	1337	1	5412	3	N	184	206	1			250
							202	9									
10	1953 X	64	-0-	-1889	B	-0-	42	1	22	3	N	-0-	193	1			57
11	1890 X	501	-0-	-1389	B	-0-	45	1	454	3	N	2					59
							2	9									
12	1953 X	147	-0-	-1806	B	-0-	69	1	60	3	N	16					75
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 47,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,208

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600) 25645 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CHAMPION INT'L WELL #: 1Y RRCID -> 162727 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3609 - 3615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS (2150) 25645 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAITH ENERGY EXPLORATION, INC. 259808
VINSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 089751 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2152 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK) 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	338	1	967	3	N	102					218
							112	9									
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	199	1	1007	2	N	146					364
							161	9									
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	342	1	762	2	N	174	340	1			198
							191	9									
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	499	1	649	2	N	198	190	1			206
							218	9									
05	1147	N	530	-0-	-617	-0-	210	1	243	2	N	70	176	1			100
							77	9									
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	292	1	1004	2	N	237	190	1			147
							261	9									
07	3100	N	3126	-0-	26	26	549	1	2337	2	N	218	185	1			180
							240	9									
08	2524	N	2498	-0-	-26	-0-	560	1	1737	2	N	183	186	1			177
							201	9									
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	483	1	1896	2	N	172	186	1			163
							189	9									
10	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	554	1	946	2	N	193	193	1			163
							212	9									
11	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	381	1	817	2	N	174	182	1			155
							191	9									
12	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	637	1	587	2	N	177	194	1			138
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 20,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,044

BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042

01	124	N	41	-0-	-83	-0-	33	3	8	9	N	7					150
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					150
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					150
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	2	9	9	N	8					158
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	136	2	22	9	N	20					178
06	1260	N	28	-0-	-1232	-0-	20	2	8	9	N	7					185
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	379	2	6	9	N	5					190
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					190
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	19	2	2	9	N	2					192
10	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					192
11	330	N	209	-0-	-121	-0-	147	2	62	9	N	56					248
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	197	1	1499	3	Y	454	450	1			238
							5408	4	499	9							
02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	155	1	1220	2	Y	389	447	1			180
							428	9									
03	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	203	1	1336	2	Y	651	584	1			247
							716	9									
04	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	168	1	1061	2	Y	570	561	1			256
							627	9									
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	235	1	1383	2	Y	507	468	1			295
							558	9									
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	228	1	1292	2	Y	505	516	1			284
							556	9									
07	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	175	1	1080	2	Y	475	447	1			312
							523	9									
08	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	176	1	1118	2	Y	460	594	1			178
							506	9									
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	317	1	1887	2	Y	430	351	1			257
							473	9									
10	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	319	1	1732	2	Y	410	404	1			263
							451	9									
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	211	1	1050	2	Y	386	354	1			295
							425	9									
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	258	1	1086	2	Y	446	421	1			320
							491	9									

TOTAL GAS PROD: 30,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,683

BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	5823	-0-	-3198	-0-	479	1	5030	3	N	285	191	1			332
							314	9									
02	8410	X	4427	-0-	-3983	-0-	347	1	3838	2	N	220	384	1			168
							242	9									
03	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	300	1	5813	2	N	343	191	1			320
							377	9									
04	7020	X	3750	-0-	-3270	-0-	196	1	3366	2	N	171	361	1			130
							188	9									
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	323	1	7292	2	N	234	187	1			177
							257	9									
06	6270	X	4805	-0-	-1465	-0-	364	1	4228	2	N	194	188	1			183
							213	9									
07	6479	X	5129	-0-	-1350	-0-	450	1	4330	2	N	317	188	1			312
							349	9									
08	7874	X	4310	-0-	-3564	-0-	507	1	3548	2	N	232	387	1			157
							255	9									
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	341	1	2906	2	N	236					393
							260	9									
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	277	1	3210	2	N	215	378	1			230
							237	9									
11	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	242	1	3466	2	N	237	198	1			269
							261	9									
12	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	76	1	2664	2	N	111					380
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 56,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,795

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	417	1	3170	3	Y	1059	1018	1			554
							657	4	1165	9							
02	4089	X	3785	-0-	-304	-0-	325	1	2563	2	Y	815	992	1			377
							897	9									
03	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	541	1	3565	2	Y	839	898	1			318
							923	9									
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	494	1	3115	2	Y	734	722	1			330
							807	9									
05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	521	1	3077	2	Y	741	640	1			431
							815	9									
06	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	519	1	2939	2	Y	721	747	1			405
							793	9									
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	462	1	2852	2	Y	713	650	1			468
							784	9									
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	473	1	3016	2	Y	706	902	1			272
							777	9									
09	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	343	1	2038	2	Y	724	564	1			432
							796	9									
10	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	297	1	1614	2	Y	638	661	1			409
							702	9									
11	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	407	1	2025	2	Y	676	569	1			516
							744	9									
12	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	474	1	1989	2	Y	662	704	1			474
							728	9									

TOTAL GAS PROD: 47,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,028

BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	986	-0-	-161	-0-	23	1	913	3	N	45					112
							50	9									
02	580	N	197	-0-	-383	-0-	11	1	155	2	N	28					140
							31	9									
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	24	1	717	2	N	80					220
							88	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	25	1	919	2	N	32	183	1			69
							35	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	38					107
							42	9									
06	810	N	518	-0-	-292	-0-	7	1	494	2	N	15					122
							17	9									
07	1023	N	603	-0-	-420	-0-	10	1	570	2	N	21					143
							23	9									
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	19	1	617	2	N	25					168
							28	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	651	2	N	42					210
							46	9									
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	N	33					243
							36	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	45	185	1			103
							50	9									
12	744	N	334	-0-	-410	-0-	12	1	302	2	N	18					121
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					190
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					190
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	239	2	2	9	N	2					192
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					193
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					193
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	181	2	2	9	N	2					195
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					195
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					197
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					197
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 1,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12877	X	12877	-0-	-0-	-0-	668	1	11494	3	N	650	557	1			362
							715	9									
02	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	697	1	8352	2	N	498	558	1			302
							548	9									
03	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	1356	1	10385	2	N	595	565	1			332
							655	9									
04	10890	X	10188	-0-	-702	-0-	1222	1	8443	2	N	475	378	1			429
							523	9									
05	11253	X	9661	-0-	-1592	-0-	1129	1	8000	2	N	484	761	1			152
							532	9									
06	10890	X	8707	-0-	-2183	-0-	689	1	7557	2	N	419	188	1			383
							461	9									
07	11253	X	7397	-0-	-3856	-0-	458	1	6529	2	N	373	563	1			193
							410	9									
08	11253	X	8337	-0-	-2916	-0-	435	1	7396	2	N	460	371	1			282
							506	9									
09	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	384	1	5284	2	N	323	369	1			236
							355	9									
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	188	1	4565	2	N	309	195	1			350
							340	9									
11	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	410	1	8212	2	N	490	379	1			461
							539	9									
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	366	1	6443	2	N	395	551	1			305
							435	9									

TOTAL GAS PROD: 106,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,471

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	8649	-0-	-1085	-0-	161	1	7928	3	N	509	556	1			98
							560	9									
02	8932	X	8240	-0-	-692	-0-	266	1	7526	2	N	407	365	1			140
							448	9									
03	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	600	1	9186	2	N	463	368	1			235
							509	9									
04	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	635	1	9015	2	N	443	377	1			301
							487	9									
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	535	1	8868	2	N	414	542	1			173
							455	9									
06	9960	X	7915	-0-	-2045	-0-	450	1	7071	2	N	358	378	1			153
							394	9									
07	10478	X	7031	-0-	-3447	-0-	583	1	5994	2	N	413	372	1			194
							454	9									
08	10478	X	8015	-0-	-2463	-0-	671	1	6901	2	N	403	364	1			233
							443	9									
09	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	695	1	6031	2	N	381	376	1			238
							419	9									
10	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	605	1	6521	2	N	307	368	1			177
							338	9									
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	562	1	6948	2	N	429	190	1			416
							472	9									
12	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	614	1	7247	2	N	388	557	1			247
							427	9									

TOTAL GAS PROD: 101,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,915

SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		10625	-0-	10625	232261	628	1	8511	3	N	1351	1286	1			745
							1486	9									
02	0		10719	-0-	10719	242980	326	1	8951	2	N	1311	1398	1			658
							1442	9									
03	0		13530	-0-	13530	256510	344	1	11595	2	N	1446	1496	1			608
							1591	9									
04	0		12118	-0-	12118	268628	491	1	10174	2	N	1321	1297	1			632
							1453	9									
05	0	W	12139	-0-	12139	280767	595	1	10095	2	N	1317	1306	1			643
							1449	9									
06	0	W	12191	-0-	12191	292958	542	1	10263	2	N	1260	1307	1			596
							1386	9									
07	0	W	9389	-0-	9389	302347	725	1	7396	2	N	1153	1274	1			475
							1268	9									
08	0	W	10863	-0-	10863	313210	551	1	9077	2	N	1123	1100	1			498
							1235	9									
09	0	W	10974	-0-	10974	324184	623	1	9091	2	N	1145	903	1			740
							1260	9									
10	0	W	9877	-0-	9877	334061	480	1	8245	2	N	1047	1292	1			495
							1152	9									
11	0	W	10241	-0-	10241	344302	567	1	8355	2	N	1199	898	1			796
							1319	9									
12	0	W	8773	-0-	8773	353075	444	1	7285	2	N	949	1300	1			445
							1044	9									

TOTAL GAS PROD: 131,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,622

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. 058908
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2401	-0-	-451	-0-	633	1	1083	2	N	482	262	1			310
							155	4	530	9							
02	2668	X	2546	-0-	-122	-0-	565	1	1360	2	N	433	558	1			185
							145	4	476	9							
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	647	1	1750	2	N	543					728
							155	4	597	9							
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	595	1	1302	2	N	454	591	1			591
							150	4	499	9							
05	2573	X	1857	-0-	-716	-0-	522	1	725	2	N	414	748	1			257
							155	4	455	9							
06	2490	X	1387	-0-	-1103	-0-	452	1	371	2	N	376	448	1			185
							150	4	414	9							
07	3162	X	1668	-0-	-1494	-0-	629	1	397	2	N	443					628
							155	4	487	9							
08	3162	X	1450	-0-	-1712	-0-	436	1	390	2	N	426	354	1			700
							155	4	469	9							
09	2340	X	1105	-0-	-1235	-0-	221	1	323	2	N	374	950	1			124
							150	4	411	9							
10	1860	X	872	-0-	-988	-0-	694	3	178	9	N	162					286
11	1620	X	836	-0-	-784	-0-	480	3	356	9	N	324	179	1			431
12	1147	N	998	-0-	-149	-0-	552	3	446	9	N	405	715	1			121

TOTAL GAS PROD: 20,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,836

BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3603	-0-	-706	-0-	293	1	2499	2	N	737	657	1			285
							811	9									
02	3915	X	3384	-0-	-531	-0-	283	1	2352	2	N	681	566	1			400
							749	9									
03	4061	X	3304	-0-	-757	-0-	258	1	2264	2	N	711					1111
							782	9									
04	3810	X	3515	-0-	-295	-0-	269	1	2508	2	N	671	1201	1			581
							738	9									
05	4030	X	3909	-0-	-121	-0-	354	1	2804	2	N	683	776	1			488
							751	9									
06	3900	X	3883	-0-	-17	-0-	327	1	2798	2	N	689	744	1			433
							758	9									
07	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	298	1	2871	2	N	665	572	1			526
							732	9									
08	3906	X	3843	-0-	-63	-0-	283	1	2819	2	N	674					1200
							741	9									
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	298	1	2703	2	N	623	1696	1			127
							685	9									
10	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	3001	3	547	9	N	497	366	1			258
11	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5153	3	816	9	N	742	555	1			445
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	4835	3	666	9	N	605	899	1			151

TOTAL GAS PROD: 48,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,978

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1442	-0-	-666	-0-	114	1	970	2	N	325	176	1			302
							358	9									
02	1943	X	1324	-0-	-619	-0-	108	1	889	2	N	297	345	1			254
							327	9									
03	1984	X	1609	-0-	-375	-0-	122	1	1068	2	N	285	259	1			280
							105	4	314	9							
04	1920	X	1725	-0-	-195	-0-	121	1	1137	2	N	288	467	1			101
							150	4	317	9							
05	1767	X	1731	-0-	-36	-0-	141	1	1117	2	N	289	210	1			180
							155	4	318	9							
06	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	128	1	1102	2	N	252	252	1			180
							150	4	277	9							
07	1798	X	1555	-0-	-243	-0-	106	1	1021	2	N	248	195	1			233
							155	4	273	9							
08	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	119	1	1194	2	N	308	393	1			148
							155	4	339	9							
09	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	104	1	945	2	N	276	229	1			195
							150	4	304	9							
10	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	1199	3	272	9	N	247	259	1			183
11	1740	N	1583	-0-	-157	-0-	1344	3	239	9	N	217	171	1			229
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1527	3	253	9	N	230	350	1			109

TOTAL GAS PROD: 19,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,262

BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600

01	4619	X	4397	-0-	-222	-0-	1333	1	2207	2	N	779	417	1			722
							857	9									
02	4321	X	3900	-0-	-421	-0-	1187	1	1800	2	N	830	840	1			712
							913	9									
03	4433	X	3976	-0-	-457	-0-	1221	1	1741	2	N	826	726	1			812
							105	4	909	9							
04	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	1206	1	1882	2	N	772	1313	1			271
							150	4	849	9							
05	4712	X	4436	-0-	-276	-0-	1346	1	2053	2	N	802	573	1			500
							155	4	882	9							
06	4560	X	4419	-0-	-141	-0-	1194	1	2237	2	N	762	719	1			543
							150	4	838	9							
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1104	1	2328	2	N	651	582	1			612
							155	4	716	9							
08	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	982	1	2398	2	N	681	966	1			327
							155	4	749	9							
09	4410	X	4261	-0-	-149	-0-	915	1	2358	2	N	762	551	1			538
							150	4	838	9							
10	4557	X	3887	-0-	-670	-0-	3423	3	464	9	N	422	800	1			160
11	4410	X	2566	-0-	-1844	-0-	1840	3	726	9	N	660	529	1			291
12	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	2792	3	781	9	N	710	705	1			296

TOTAL GAS PROD: 48,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,657

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	7660	3	802	9	N	729	717	1			173
02	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	7769	3	933	9	N	848	835	1			186
03	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	8565	3	991	9	N	901	891	1			196
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	6535	3	767	9	N	697	722	1			171
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8059	3	919	9	N	835	719	1			287
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	7803	3	926	9	N	842	893	1			236
07	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	7413	3	853	9	N	775	888	1			123
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7045	3	793	9	N	721	718	1			126
09	7920	X	7343	-0-	-577	-0-	6694	3	649	9	N	590	530	1			186
10	8184	X	7395	-0-	-789	-0-	6665	3	730	9	N	664	709	1			141
11	7920	X	7569	-0-	-351	-0-	6837	3	732	9	N	665	540	1			266
12	8184	X	7080	-0-	-1104	-0-	6306	3	774	9	N	704	706	1			264

TOTAL GAS PROD: 97,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,971

BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	5862	3	1221	9	N	1110	1085	1			258
02	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	6149	3	1026	9	N	933	1088	1			103
03	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	6978	3	1077	9	N	979	898	1			184
04	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	6551	3	980	9	N	891	897	1			178
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	6465	3	997	9	N	906	725	1			359
06	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	6307	3	928	9	N	844	897	1			306
07	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	6202	3	915	9	N	832	900	1			238
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	5840	3	894	9	N	813	892	1			159
09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	5848	3	876	9	N	796	716	1			239
10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	5795	3	881	9	N	801	900	1			140
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	4995	3	824	9	N	749	724	1			165
12	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	6965	3	886	9	N	805	541	1			429

TOTAL GAS PROD: 85,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,459

BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16151	X	13182	-0-	-2969	-0-	11918	3	1264	9	N	1149	1091	1			161
02	15109	X	12186	-0-	-2923	-0-	10893	3	1293	9	N	1175	1075	1			261
03	14043	X	13554	-0-	-489	-0-	12123	3	1431	9	N	1301	1259	1			303
04	13590	X	13408	-0-	-182	-0-	12070	3	1338	9	N	1216	1251	1			268
05	14043	X	13320	-0-	-723	-0-	11892	3	1428	9	N	1298	1249	1			317
06	13110	X	12967	-0-	-143	-0-	11615	3	1352	9	N	1229	1244	1			302
07	13857	X	13298	-0-	-559	-0-	11957	3	1341	9	N	1219	1252	1			269
08	13857	X	12592	-0-	-1265	-0-	11317	3	1275	9	N	1159	1247	1			181
09	11490	X	11306	-0-	-184	-0-	10064	3	1242	9	N	1129	1079	1			231
10	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	11911	3	1439	9	N	1308	1256	1			283
11	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	10522	3	1322	9	N	1202	1262	1			223
12	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	10595	3	1372	9	N	1247	1264	1			206

TOTAL GAS PROD: 152,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,632

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
PARRISH WELL #: 1RE RRCID -> 249832 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13034 - 18556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	1549	-0-	-1055	-0-	938	3	611	9	N	555	718	1			153
02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1044	3	499	9	N	454	542	1			65
03	2852	X	1048	-0-	-1804	-0-	567	3	481	9	N	437	358	1			144
04	2760	X	1044	-0-	-1716	-0-	606	3	438	9	N	398	356	1			186
05	2852	X	884	-0-	-1968	-0-	376	3	508	9	N	462	530	1			118
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	387	356	1			149
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	210	180	1			179
08	1085	X	1062	-0-	-23	-0-	403	3	659	9	N	599	515	1			263
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	833	3	667	9	N	606	703	1			166
10	3100	N	3364	-0-	264	264	2784	3	580	9	N	527	532	1			161
11	1779	N	1515	-0-	-264	-0-	965	3	550	9	N	500	548	1			113
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	93					206

TOTAL GAS PROD: 13,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,228

BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14291	X	4977	-0-	-9314	-0-	4289	3	688	9	N	625	507	1			271
02	7685	X	1706	-0-	-5979	-0-	1394	3	312	9	N	284	362	1			193
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3410	3	383	9	N	348	358	1			183
04	2880	X	1185	-0-	-1695	-0-	840	3	345	9	N	314	359	1			138
05	2976	X	779	-0-	-2197	-0-	440	3	339	9	N	308	180	1			266
06	2880	X	757	-0-	-2123	-0-	471	3	286	9	N	260	360	1			166
07	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	10551	3	176	9	N	160	177	1			149
08	2976	X	852	-0-	-2124	-0-	740	3	112	9	N	102	176	1			75
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	86					161
10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4768	3	215	9	N	195	167	1			189
11	2880	X	1043	-0-	-1837	-0-	905	3	138	9	N	125	181	1			133
12	2976	X	873	-0-	-2103	-0-	734	3	139	9	N	126					259

TOTAL GAS PROD: 31,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,933

DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	13453	-0-	-6728	-0-	12410	3	1043	9	N	948	903	1			181
02	14935	X	11897	-0-	-3038	-0-	11070	3	827	9	N	752	722	1			211
03	10509	X	7999	-0-	-2510	-0-	7338	3	661	9	N	601	538	1			274
04	0	W	19050	-0-	19050	19050	17801	3	1249	9	N	1135	1078	1			331
05	0	W	9317	-0-	9317	28367	8926	3	391	9	N	355	540	1			146
06	0	W	-0-	-0-	-0-	28367					N	-0-					146
07	0	W	7541	-0-	7541	35908	6970	3	571	9	N	519	359	1			306
08	51198	X	15290	-0-	-35908	-0-	14093	3	1197	9	N	1088	1071	1			323
09	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	11496	3	911	9	N	828	887	1			264
10	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	11329	3	879	9	N	799	907	1			156
11	14790	X	11405	-0-	-3385	-0-	10567	3	838	9	N	762	730	1			188
12	15283	X	10044	-0-	-5239	-0-	9264	3	780	9	N	709	545	1			352

TOTAL GAS PROD: 130,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,496

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22172	X	22172	-0-	-0-	-0-	20894	3	1278	9	N	1162	1089	1			256
02	18212	X	15613	-0-	-2599	-0-	14445	3	1168	9	N	1062	1070	1			248
03	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	15490	3	1298	9	N	1180	1082	1			346
04	16080	X	13562	-0-	-2518	-0-	12484	3	1078	9	N	980	1073	1			253
05	16616	X	16575	-0-	-41	-0-	15322	3	1253	9	N	1139	1073	1			319
06	16080	X	14044	-0-	-2036	-0-	12989	3	1055	9	N	959	1067	1			211
07	16616	X	13432	-0-	-3184	-0-	12442	3	990	9	N	900	892	1			219
08	16616	X	13320	-0-	-3296	-0-	12362	3	958	9	N	871	889	1			201
09	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	14637	3	1166	9	N	1060	1063	1			198
10	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	13543	3	1033	9	N	939	899	1			238
11	13980	X	12724	-0-	-1256	-0-	11819	3	905	9	N	823	892	1			169
12	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	15237	3	1166	9	N	1060	900	1			329

TOTAL GAS PROD: 185,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,135

BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	9965	3	465	9	N	423	1086	1			322
02	9686	X	9048	-0-	-638	-0-	8179	3	869	9	N	790	899	1			213
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	9787	3	1025	9	N	932	897	1			248
04	9120	X	7833	-0-	-1287	-0-	6916	3	917	9	N	834	889	1			193
05	9424	X	8223	-0-	-1201	-0-	7263	3	960	9	N	873	717	1			349
06	9120	X	8959	-0-	-161	-0-	8070	3	889	9	N	808	898	1			259
07	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	8842	3	904	9	N	822	828	1			253
08	9424	X	9314	-0-	-110	-0-	8450	3	864	9	N	785	895	1			143
09	8250	X	8224	-0-	-26	-0-	7412	3	812	9	N	738	715	1			166
10	8525	X	8174	-0-	-351	-0-	7266	3	908	9	N	825	715	1			276
11	8250	X	7582	-0-	-668	-0-	6714	3	868	9	N	789	897	1			168
12	8525	X	6647	-0-	-1878	-0-	5768	3	879	9	N	799	543	1			424

TOTAL GAS PROD: 104,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,418

BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2055	3	353	9	N	321	358	1			161
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	1964	3	352	9	N	320	360	1			121
03	2914	X	2607	-0-	-307	-0-	2208	3	399	9	N	363	360	1			124
04	2820	X	2425	-0-	-395	-0-	2088	3	337	9	N	306	355	1			75
05	2914	X	2416	-0-	-498	-0-	2077	3	339	9	N	308	180	1			203
06	2520	X	2274	-0-	-246	-0-	1947	3	327	9	N	297	361	1			139
07	2604	X	1927	-0-	-677	-0-	1656	3	271	9	N	246	181	1			204
08	2604	X	1762	-0-	-842	-0-	1357	3	405	9	N	368	363	1			209
09	2280	N	440	-0-	-1840	-0-	241	3	199	9	N	181	177	1			213
10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1592	3	343	9	N	312	357	1			168
11	1710	N	1651	-0-	-59	-0-	1356	3	295	9	N	268	363	1			73
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1450	3	297	9	N	270	180	1			163

TOTAL GAS PROD: 23,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,560

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	13732	3	1313	9	N	1194	1097	1			263
02	13267 X	13267	-0-	-0-	-0-	12192	3	1075	9	N	977	1092	1			148
03	13885 X	13885	-0-	-0-	-0-	12683	3	1202	9	N	1093	1085	1			156
04	13584 X	13584	-0-	-0-	-0-	12484	3	1100	9	N	1000	907	1			249
05	13600 X	13600	-0-	-0-	-0-	12483	3	1117	9	N	1015	903	1			361
06	12990 X	11965	-0-	-1025	-0-	10938	3	1027	9	N	934	1076	1			219
07	13423 X	12974	-0-	-449	-0-	11916	3	1058	9	N	962	898	1			283
08	13423 X	12501	-0-	-922	-0-	11500	3	1001	9	N	910	1077	1			116
09	11706 X	11706	-0-	-0-	-0-	10705	3	1001	9	N	910	896	1			130
10	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	10698	3	1011	9	N	919	899	1			150
11	11160 X	9825	-0-	-1335	-0-	8889	3	936	9	N	851	737	1			264
12	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	10613	3	1036	9	N	942	912	1			294

TOTAL GAS PROD: 151,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,707

DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682

01	332909 X	22819	-0-	-310090	-0-	18819	3	4000	9	N	3636	3436	1			401
02	311431 X	21251	-0-	-290180	-0-	17512	3	3739	9	N	3399	3601	1			199
03	332909 X	19464	-0-	-313445	-0-	15869	3	3595	9	N	3268	3228	1			239
04	322170 X	16332	-0-	-305838	-0-	13135	3	3197	9	N	2906	2871	1			274
05	332909 X	15844	-0-	-317065	-0-	13061	3	2783	9	N	2530	2503	1			301
06	17368 X	17368	-0-	-0-	-0-	14477	3	2891	9	N	2628	2671	1			258
07	22723 X	18037	-0-	-4686	-0-	15037	3	3000	9	N	2727	2669	1			316
08	19468 X	17480	-0-	-1988	-0-	14640	3	2840	9	N	2582	2645	1			253
09	17370 X	15682	-0-	-1688	-0-	13101	3	2581	9	N	2346	2135	1			464
10	18042 X	17184	-0-	-858	-0-	14248	3	2936	9	N	2669	2854	1			279
11	17460 X	16803	-0-	-657	-0-	13838	3	2965	9	N	2695	2522	1			452
12	18042 X	15205	-0-	-2837	-0-	12735	3	2470	9	N	2245	2165	1			532

TOTAL GAS PROD: 213,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,631

JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911

01	248527 X	25798	-0-	-222729	-0-	24389	3	1409	9	N	1281	1095	1			439
02	232493 X	25258	-0-	-207235	-0-	23948	3	1310	9	N	1191	1274	1			356
03	248527 X	26793	-0-	-221734	-0-	25521	3	1272	9	N	1156	1264	1			248
04	240510 X	23205	-0-	-217305	-0-	22108	3	1097	9	N	997	908	1			337
05	248527 X	22305	-0-	-226222	-0-	21206	3	1099	9	N	999	1082	1			254
06	240510 X	19743	-0-	-220767	-0-	18728	3	1015	9	N	923	883	1			294
07	19915 X	19915	-0-	-0-	-0-	18800	3	1115	9	N	1014	902	1			406
08	26784 X	19882	-0-	-6902	-0-	18800	3	1082	9	N	984	1077	1			313
09	23220 X	15793	-0-	-7427	-0-	14802	3	991	9	N	901	1066	1			148
10	22320 X	14122	-0-	-8198	-0-	13177	3	945	9	N	859	721	1			286
11	19740 X	18340	-0-	-1400	-0-	17428	3	912	9	N	829	894	1			221
12	19902 X	18348	-0-	-1554	-0-	17403	3	945	9	N	859	719	1			361

TOTAL GAS PROD: 249,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,993

BLACK BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263533 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12592 - 17332

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18251					N	-0-					105
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18251					N	-0-	64	1			41
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18251					N	-0-	41	7			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18251					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18251					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18251					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18251					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	18251					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - P&A EFF 08/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450833 X	34445	-0-	-416388	-0-	31214	3	3231	9	N	2937	2705	1			476
02	421747 X	29360	-0-	-392387	-0-	26491	3	2869	9	N	2608	2860	1			224
03	450833 X	28441	-0-	-422392	-0-	25649	3	2792	9	N	2538	2318	1			444
04	436290 X	21789	-0-	-414501	-0-	19864	3	1925	9	N	1750	1966	1			228
05	450833 X	22622	-0-	-428211	-0-	20584	3	2038	9	N	1853	1767	1			314
06	436290 X	18342	-0-	-417948	-0-	16461	3	1881	9	N	1710	1755	1			269
07	14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	12537	3	1718	9	N	1562	1573	1			258
08	28427 X	11909	-0-	-16518	-0-	10330	3	1579	9	N	1435	1400	1			293
09	21900 X	7764	-0-	-14136	-0-	6734	3	1030	9	N	936	1056	1			173
10	22630 X	7601	-0-	-15029	-0-	6565	3	1036	9	N	942	894	1			221
11	18330 X	7243	-0-	-11087	-0-	6241	3	1002	9	N	911	888	1			244
12	14260 X	7865	-0-	-6395	-0-	6866	3	999	9	N	908	896	1			256

TOTAL GAS PROD: 211,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,090

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841

01	253921 X	16554	-0-	-237367	-0-	14686	3	1868	9	N	1698	1638	1			216
02	237539 X	13593	-0-	-223946	-0-	12032	3	1561	9	N	1419	1431	1			204
03	253921 X	13628	-0-	-240293	-0-	12069	3	1559	9	N	1417	1443	1			178
04	245730 X	12541	-0-	-233189	-0-	11017	3	1524	9	N	1385	1261	1			302
05	253921 X	11395	-0-	-242526	-0-	10101	3	1294	9	N	1176	1249	1			229
06	245730 X	11429	-0-	-234301	-0-	10110	3	1319	9	N	1199	1235	1			193
07	253921 X	10568	-0-	-243353	-0-	9402	3	1166	9	N	1060	1077	1			176
08	253921 X	9824	-0-	-244097	-0-	8711	3	1113	9	N	1012	1068	1			120
09	245730 X	8967	-0-	-236763	-0-	7908	3	1059	9	N	963	899	1			184
10	11811 X	10371	-0-	-1440	-0-	9225	3	1146	9	N	1042	1076	1			150
11	11430 X	9619	-0-	-1811	-0-	8550	3	1069	9	N	972	918	1			204
12	10571 X	8968	-0-	-1603	-0-	7976	3	992	9	N	902	898	1			208

TOTAL GAS PROD: 137,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,245

DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610

01	333374 X	18437	-0-	-314937	-0-	17339	3	1098	9	N	998	908	1			281
02	311866 X	15556	-0-	-296310	-0-	14564	3	992	9	N	902	905	1			278
03	333374 X	20408	-0-	-312966	-0-	19037	3	1371	9	N	1246	1260	1			264
04	322620 X	31447	-0-	-291173	-0-	29764	3	1683	9	N	1530	1620	1			174
05	333374 X	6141	-0-	-327233	-0-	5680	3	461	9	N	419	355	1			238
06	322620 X	-0-	-0-	-322620	-0-					N	-0-					238
07	333374 X	9863	-0-	-323511	-0-	9078	3	785	9	N	714	536	1			416
08	333374 X	31474	-0-	-301900	-0-	29272	3	2202	9	N	2002	2132	1			286
09	322620 X	23685	-0-	-298935	-0-	22205	3	1480	9	N	1345	1437	1			194
10	333374 X	17913	-0-	-315461	-0-	16631	3	1282	9	N	1165	1243	1			116
11	30450 X	17133	-0-	-13317	-0-	15839	3	1294	9	N	1176	1073	1			219
12	31465 X	17217	-0-	-14248	-0-	15868	3	1349	9	N	1226	727	1			718

TOTAL GAS PROD: 209,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,723

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	691150 X	102553	-0-	-588597	-0-	95170	3	7383	9	N	6712	6501	1			559
02	321610 X	90313	-0-	-231297	-0-	85770	3	4543	9	N	4130	4145	1			544
03	343790 X	32770	-0-	-311020	-0-	30659	3	2111	9	N	1919	2342	1			121
04	332700 X	18643	-0-	-314057	-0-	18046	3	597	9	N	543	539	1			125
05	343790 X	82207	-0-	-261583	-0-	76577	3	5630	9	N	5118	5012	1			231
06	332700 X	78278	-0-	-254422	-0-	73326	3	4952	9	N	4502	4434	1			299
07	343790 X	81414	-0-	-262376	-0-	76746	3	4668	9	N	4244	4086	1			457
08	343790 X	64880	-0-	-278910	-0-	60983	3	3897	9	N	3543	3770	1			230
09	332700 X	59693	-0-	-273007	-0-	56059	3	3634	9	N	3304	3216	1			318
10	343790 X	57511	-0-	-286279	-0-	54078	3	3433	9	N	3121	3041	1			398
11	332700 X	50346	-0-	-282354	-0-	47196	3	3150	9	N	2864	2889	1			373
12	343790 X	50801	-0-	-292989	-0-	47733	3	3068	9	N	2789	2525	1			637

TOTAL GAS PROD: 769,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,789

SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414

01	0 Z	28811	-0-	28811	399467	24492	3	4319	9	N	3926	3632	1			785
02	0 Z	25557	-0-	25557	425024	21940	3	3617	9	N	3288	3792	1			281
03	0 Z	24444	-0-	24444	449468	21134	3	3310	9	N	3009	2874	1			416
04	0 Z	21179	-0-	21179	470647	18255	3	2924	9	N	2658	2693	1			381
05	0 Z	19042	-0-	19042	489689	16337	3	2705	9	N	2459	2311	1			529
06	0 Z	19277	-0-	19277	508966	16817	3	2460	9	N	2236	2319	1			446
07	0 Z	18155	-0-	18155	527121	15902	3	2253	9	N	2048	2113	1			381
08	0 Z	16727	-0-	16727	543848	14662	3	2065	9	N	1877	1940	1			318
09	0 Z	15555	-0-	15555	559403	13634	3	1921	9	N	1746	1781	1			283
10	573259 X	13856	-0-	-559403	-0-	12062	3	1794	9	N	1631	1586	1			328
11	285210 X	11527	-0-	-273683	-0-	9852	3	1675	9	N	1523	1615	1			236
12	294717 X	13143	-0-	-281574	-0-	11443	3	1700	9	N	1545	1265	1			516

TOTAL GAS PROD: 227,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,946

BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943

01	287804 X	17325	-0-	-270479	-0-	13401	3	3924	9	N	3567	3249	1			489
02	269236 X	14579	-0-	-254657	-0-	11182	3	3397	9	N	3088	3243	1			334
03	287804 X	14330	-0-	-273474	-0-	11000	3	3330	9	N	3027	3053	1			308
04	278520 X	13284	-0-	-265236	-0-	10218	3	3066	9	N	2787	2505	1			590
05	287804 X	12717	-0-	-275087	-0-	9765	3	2952	9	N	2684	2858	1			416
06	278520 X	11612	-0-	-266908	-0-	8921	3	2691	9	N	2446	2473	1			389
07	287804 X	11430	-0-	-276374	-0-	8778	3	2652	9	N	2411	2489	1			311
08	287804 X	10817	-0-	-276987	-0-	8289	3	2528	9	N	2298	2310	1			299
09	278520 X	10226	-0-	-268294	-0-	7866	3	2360	9	N	2145	2131	1			313
10	287804 X	9707	-0-	-278097	-0-	7324	3	2383	9	N	2166	2143	1			336
11	278520 X	9236	-0-	-269284	-0-	7016	3	2220	9	N	2018	2136	1			218
12	287804 X	7361	-0-	-280443	-0-	5608	3	1753	9	N	1594	1607	1			205

TOTAL GAS PROD: 142,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,231

OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072

04	0	130917	-0-	130917	130917	125298	3	5619	9	N	5108	4438	1			670
05	0	212074	-0-	212074	342991	200034	3	12040	9	N	10945	11056	1			559
06	0	155942	-0-	155942	498933	148119	3	7823	9	N	7112	7300	1			371
07	0	132811	-0-	132811	631744	126243	3	6568	9	N	5971	5702	1			640
08	740607 X	108863	-0-	-631744	-0-	103709	3	5154	9	N	4685	4976	1			349
09	552600 X	90248	-0-	-462352	-0-	85916	3	4332	9	N	3938	3919	1			368
10	571020 X	77604	-0-	-493416	-0-	74080	3	3524	9	N	3204	3248	1			324
11	552600 X	65234	-0-	-487366	-0-	62133	3	3101	9	N	2819	2875	1			268
12	571020 X	59421	-0-	-511599	-0-	56752	3	2669	9	N	2426	2164	1			530

TOTAL GAS PROD: 1,033,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,208

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5212	3	655	9	N	595	599	1			299
02	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	4831	3	563	9	N	512	593	1			218
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5008	3	648	9	N	589	401	1			406
04	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5132	3	582	9	N	529	779	1			156
05	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5051	3	613	9	N	557	562	1			151
06	5460	X	5407	-0-	-53	-0-	4870	3	537	9	N	488	361	1			278
07	5642	X	5639	-0-	-3	-0-	5053	3	586	9	N	533	562	1			249
08	5642	X	5359	-0-	-283	-0-	4808	3	551	9	N	501	554	1			196
09	5700	X	4913	-0-	-787	-0-	4355	3	558	9	N	507	542	1			161
10	5673	X	5501	-0-	-172	-0-	4925	3	576	9	N	524	394	1			291
11	5460	X	5107	-0-	-353	-0-	4554	3	553	9	N	503	585	1			209
12	5642	X	5053	-0-	-589	-0-	4460	3	593	9	N	539	581	1			167

TOTAL GAS PROD: 65,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,377

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE MINERALS A-917 WELL #: 1H RRCID -> 239708 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12172 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	4670	-0-	-786	-0-	1150	1	2704	3	N	742	717	1			265
							816	9									
02	4814	X	4282	-0-	-532	-0-	858	1	2563	3	N	783	729	1			319
							861	9									
03	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	1119	1	2913	3	N	833	729	1			423
							916	9									
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	905	1	2919	2	N	953	1103	1			273
							1048	9									
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	1147	1	3258	2	N	910	920	1			263
							1001	9									
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	1089	1	2928	2	N	854	915	1			202
							939	9									
07	4898	X	4826	-0-	-72	-0-	1147	1	2825	2	N	776	737	1			241
							854	9									
08	4898	X	4144	-0-	-754	-0-	1060	1	2305	2	N	708	714	1			235
							779	9									
09	4260	X	4185	-0-	-75	-0-	815	1	2579	2	N	719	736	1			218
							791	9									
10	4402	X	3932	-0-	-470	-0-	645	1	2452	2	N	759	722	1			255
							835	9									
11	4260	X	3812	-0-	-448	-0-	522	1	2492	2	N	725	725	1			255
							798	9									
12	4402	X	3796	-0-	-606	-0-	615	1	2335	2	N	769	739	1			285
							846	9									

TOTAL GAS PROD: 53,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,531

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPM A-2 WELL #: 1H RRCID -> 242932 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12790 - 18748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	227	-0-	-579	-0-	192	1	35	9	N	32					72
02	696	N	225	-0-	-471	-0-	180	1	12	3	N	30					102
							33	9									
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	192	1	125	3	N	27					129
							30	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	180	1	16	2	N	27					156
							30	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	186	1	39	2	N	26					182
							29	9									
06	330	N	204	-0-	-126	-0-	180	1	24	9	N	22					204
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	186	1	25	9	N	23	178	1			49
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	186	1	25	9	N	23					72
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	180	1	22	9	N	20					92
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	186	1	24	9	N	22					114
11	210	N	34	-0-	-176	-0-	12	1	22	9	N	20					134
12	217	N	31	-0-	-186	-0-	6	1	25	9	N	23					157

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

WAPITI OPERATING, LLC 895805
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24521	X	23816	-0-	-705	-0-	21854	2	1962	9	N	1784	1764	1			145
02	22388	X	22181	-0-	-207	-0-	255	1	19999	2	N	1752	1782	1			115
							1927	9									
03	INC G-10		22549	-0-	22549	22549	20649	2	1900	9	N	1727	1555	1			287
04	INC G-10		21887	-0-	21887	44436	19978	2	1909	9	N	1735	1900	1			122
05	INC G-10		22537	-0-	22537	66973	20648	2	1889	9	N	1717	1729	1			110
06	INC G-10		20855	-0-	20855	87828	175	1	18983	2	N	1543	1514	1			139
							1697	9									
07	INC G-10		19452	-0-	19452	107280	49	1	17762	2	N	1492	1539	1			92
							1641	9									
08	INC G-10		18337	-0-	18337	125617	111	1	16742	2	N	1349	1322	1			119
							1484	9									
09	144830	X	19213	-0-	-125617	-0-	861	1	16688	2	N	1513	1508	1			124
							1664	9									
10	20336	X	20033	-0-	-303	-0-	6954	1	11342	2	N	1579	1569	1			134
							1737	9									
11	19680	X	17153	-0-	-2527	-0-	15504	2	1649	9	N	1499	1486	1			147
12	19840	X	19207	-0-	-633	-0-	2402	1	15147	2	N	1507	1464	1			190
							1658	9									

TOTAL GAS PROD: 247,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,197

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39374 X	39374	-0-	-0-	-0-	116	1	36205	2	N	2775	2788	1			160
						3053	9									
02	35191 X	35191	-0-	-0-	-0-	32404	2	2787	9	N	2534	2503	1			191
03	INC G-10	37855	-0-	37855	37855	89	1	34625	2	N	2855	2734	1			312
						3141	9									
04	INC G-10	35760	-0-	35760	73615	32952	2	2808	9	N	2553	2725	1			140
05	INC G-10	35524	-0-	35524	109139	32	1	32760	2	N	2484	2450	1			174
						2732	9									
06	INC G-10	33156	-0-	33156	142295	30604	2	2552	9	N	2320	2278	1			216
07	INC G-10	34531	-0-	34531	176826	31861	2	2670	9	N	2427	2496	1			147
08	INC G-10	33386	-0-	33386	210212	127	1	30709	2	N	2318	2330	1			135
						2550	9									
09	240791 X	30579	-0-	-210212	-0-	186	1	27993	2	N	2182	2193	1			124
						2400	9									
10	31775 X	29497	-0-	-2278	-0-	27166	2	2331	9	N	2119	2116	1			127
11	30750 X	25808	-0-	-4942	-0-	23751	2	2057	9	N	1870	1877	1			120
12	31775 X	25135	-0-	-6640	-0-	23096	2	2039	9	N	1854	1824	1			150

TOTAL GAS PROD: 395,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,291

BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000

01	12679 X	10306	-0-	-2373	-0-	10063	2	243	9	N	221	284	1			54
02	11078 X	9857	-0-	-1221	-0-	160	1	9506	2	N	174	170	1			58
						191	9									
03	INC G-10	10449	-0-	10449	10449	10274	2	175	9	N	159	146	1			71
04	INC G-10	10237	-0-	10237	20686	10031	2	206	9	N	187	167	1			91
05	INC G-10	1962	-0-	1962	22648	177	1	1749	2	N	33	71	1			53
						36	9									
06	INC G-10	9738	-0-	9738	32386	237	1	9300	2	N	183	178	1			58
						201	9									
07	INC G-10	12295	-0-	12295	44681	44	1	12057	2	N	176	172	1			62
						194	9									
08	T. A.	11369	-0-	11369	56050	4	1	11178	2	N	170	159	1			73
						187	9									
09	T. A.	6495	-0-	6495	62545	6371	2	124	9	N	113	121	1			65
10	T. A.	11146	-0-	11146	73691	10964	2	182	9	N	165	170	1			60
11	78135 X	4444	-0-	-73691	-0-	4337	2	107	9	N	97	70	1			87
12	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	414	1	8924	2	N	133	163	1			57
						146	9									

TOTAL GAS PROD: 107,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,811

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726 X	10525	-0-	-201	-0-	9069	2	1456	9	N	1324	1327	1			91
02	10034 X	6301	-0-	-3733	-0-	40	1	5451	2	N	736	717	1			110
						810	9									
03	INC G-10	7416	-0-	7416	7416	6326	2	1090	9	N	991	960	1			141
04	INC G-10	10141	-0-	10141	17557	8746	2	1395	9	N	1268	1212	1			197
05	INC G-10	9964	-0-	9964	27521	8611	2	1353	9	N	1230	1336	1			91
06	INC G-10	9767	-0-	9767	37288	86	1	8364	2	N	1197	1139	1			149
						1317	9									
07	INC G-10	10017	-0-	10017	47305	116	1	8604	2	N	1179	1124	1			204
						1297	9									
08	INC G-10	9157	-0-	9157	56462	80	1	7911	2	N	1060	1147	1			117
						1166	9									
09	64909 X	8447	-0-	-56462	-0-	77	1	7197	2	N	1066	1059	1			124
						1173	9									
10	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-	8268	2	1377	9	N	1252	1206	1			170
11	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	7632	2	1231	9	N	1119	1187	1			102
12	7812 X	7737	-0-	-75	-0-	6629	2	1108	9	N	1007	1017	1			92

TOTAL GAS PROD: 107,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,429

WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800

01	3503 X	2891	-0-	-612	-0-	25	1	2423	2	N	403	380	1			93
						443	9									
02	3132 X	2599	-0-	-533	-0-	2157	2	442	9	N	402	393	1			102
03	INC G-10	2600	-0-	2600	2600	27	1	2133	2	N	400	390	1			112
						440	9									
04	INC G-10	2419	-0-	2419	5019	1973	2	446	9	N	405	433	1			84
05	INC G-10	2574	-0-	2574	7593	20	1	2150	2	N	367	320	1			131
						404	9									
06	INC G-10	2836	-0-	2836	10429	2412	2	424	9	N	385	391	1			125
07	INC G-10	2437	-0-	2437	12866	15	1	2004	2	N	380	393	1			112
						418	9									
08	INC G-10	2522	-0-	2522	15388	2129	2	393	9	N	357	372	1			97
09	18489 X	3101	-0-	-15388	-0-	17	1	2681	2	N	366	388	1			75
						403	9									
10	21535 X	21535	-0-	-0-	-0-	18713	1	2406	2	N	378	385	1			68
						416	9									
11	2850 X	2237	-0-	-613	-0-	1846	2	391	9	N	355	306	1			117
12	3193 X	2202	-0-	-991	-0-	61	1	1749	2	N	356	396	1			77
						392	9									

TOTAL GAS PROD: 49,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,554

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30535 X	29301	-0-	-1234	-0-	26154	2	3147	9	N	2861	2877	1			141
02	28565 X	22346	-0-	-6219	-0-	149	1	19923	2	N	2067	1964	1			244
						2274	9									
03	INC G-10	33214	-0-	33214	33214	29955	2	3259	9	N	2963	2978	1			229
04	INC G-10	29228	-0-	29228	62442	26424	2	2804	9	N	2549	2604	1			174
05	INC G-10	29084	-0-	29084	91526	26350	2	2734	9	N	2485	2506	1			153
06	INC G-10	26620	-0-	26620	118146	246	1	23814	2	N	2327	2321	1			159
						2560	9									
07	INC G-10	27732	-0-	27732	145878	333	1	24746	2	N	2412	2349	1			222
						2653	9									
08	INC G-10	27190	-0-	27190	173068	247	1	24340	2	N	2366	2436	1			152
						2603	9									
09	199092 X	26024	-0-	-173068	-0-	248	1	23288	2	N	2262	2249	1			165
						2488	9									
10	26189 X	26189	-0-	-0-	-0-	23644	2	2545	9	N	2314	2342	1			137
11	23760 X	22534	-0-	-1226	-0-	20162	2	2372	9	N	2156	2141	1			152
12	24552 X	23721	-0-	-831	-0-	21280	2	2441	9	N	2219	2239	1			132

TOTAL GAS PROD: 323,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,981

BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416

01	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	5146	2	1126	9	N	1024	1060	1			91
02	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	48	1	3740	2	N	852	869	1			74
						937	9									
03	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	4209	2	1059	9	N	963	839	1			198
04	6150 X	6150	-0-	-0-	-0-	4981	2	1169	9	N	1063	1155	1			106
05	6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	4948	2	1140	9	N	1036	1036	1			106
06	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	45	1	4748	2	N	998	968	1			136
						1098	9									
07	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	13	1	4706	2	N	981	1002	1			115
						1079	9									
08	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	28	1	4122	2	N	934	945	1			104
						1027	9									
09	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	105	1	2028	2	N	492	534	1			62
						541	9									
10	7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	2876	1	4689	2	N	54	39	1			77
						59	9									
11	1920 X	166	-0-	-1754	-0-	89	2	77	9	N	70	87	1			60
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	22	29	1			53

TOTAL GAS PROD: 55,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,489

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6731	-0-	-585	-0-	5929	2	802	9	N	729	760	1			102
02	6612	X	5696	-0-	-916	-0-	37	1	4918	2	N	674	627	1			149
							741	9									
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5276	2	762	9	N	693	702	1			140
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	5615	2	747	9	N	679	742	1			77
05	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	5410	2	724	9	N	658	602	1			133
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	55	1	5312	2	N	651	669	1			115
							716	9									
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	72	1	5345	2	N	670	631	1			154
							737	9									
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	55	1	5411	2	N	662	686	1			130
							728	9									
09	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	54	1	5043	2	N	614	677	1			67
							675	9									
10	5704	X	5675	-0-	-29	-0-	5005	2	670	9	N	609	581	1			95
11	5520	X	5226	-0-	-294	-0-	4525	2	701	9	N	637	640	1			92
12	5704	X	5161	-0-	-543	-0-	4492	2	669	9	N	608	590	1			110

TOTAL GAS PROD: 71,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,884

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	24	1	787	3	Y	166					237
							183	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	21	1	752	3	Y	21	201	1			57
							23	9									
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	21	1	716	3	Y	114					171
							125	9									
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	20	1	643	3	Y	98					269
							108	9									
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	17	1	537	3	Y	123	199	1			193
							135	9									
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	15	1	472	3	Y	78	197	1			74
							86	9									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	18	1	557	3	Y	107					181
							118	9									
08	682	N	445	-0-	-237	-0-	12	1	392	3	Y	37	189	1			29
							41	9									
09	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	48	1	1690	3	Y	250	200	1			79
							275	9									
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	29	1	947	3	Y	132	182	1			29
							145	9									
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	449	1	840	3	Y	152					181
							167	9									
12	2077	N	1780	-0-	-297	-0-	654	1	985	3	Y	128	196	1			113
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 12,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,406

DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			97
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 7) 25651 327 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 148001 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8394 - 8406

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-C RRCID -> 172468 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8487 - 8490

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOUBLE BAYOU (FRIO 8700) 25651 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
CASTRO GAS UNIT #2 WELL #: 4-T RRCID -> 172469 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 8720 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKES BRANCH (COCKFIELD) 26058 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
AR&S DRAKES BRANCH FEE WELL #: 2 RRCID -> 057026 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 4990 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	545	-0-	-416	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	43	1	1086	2	N	-0-			-0-
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	43	1	1141	2	N	-0-			-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	38	1	1172	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	943	-0-	-266	-0-	22	1	921	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	38	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	22	1	1029	2	N	-0-			-0-
08	930	N	586	-0-	-344	-0-	22	1	564	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	587	-0-	-523	-0-	32	1	555	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	542	-0-	-512	-0-	22	1	520	2	N	-0-			-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	32	1	823	2	N	-0-			-0-
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	54	1	827	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKES BRANCH, S. (WILCOX 10700) 26060 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP 'S' WELL #: 1 RRCID -> 269158 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10638 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1065		-0-	-0-	-1065	-0-					N	-0-			-0-
09	10650		-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-			-0-
10	11005		-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-
11	10650		-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-			-0-
12	11005		-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DRAKES BRANCH, W.(COCKFIELD 7TH) 26064 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CAT'S BACK WELL #: 1 RRCID -> 264527 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5448 - 5454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14446	8034	-0-	-6412	-0-	198	1	5939	3	Y	117	191	1			-0-
						1768	5	129	9							
02	13514	8862	-0-	-4652	-0-	29	1	8286	3	Y	144	144	1			-0-
						389	5	158	9							
03	14446	5433	-0-	-9013	-0-	326	1	3174	3	Y	172	172	1			-0-
						1744	5	189	9							
04	13980	1335	-0-	-12645	-0-	100	1	1050	5	Y	168	168	1			-0-
						185	9									
05	14446	5230	-0-	-9216	-0-	388	1	3735	5	Y	1006	1006	1			-0-
						1107	9									
06	13980	3390	-0-	-10590	-0-	375	1	461	3	Y	2322	2322	1			-0-
						2554	9									
07	14446	3943	-0-	-10503	-0-	394	1	3549	9	Y	3226	2950	1			276
08	14446	3448	-0-	-10998	-0-	388	1	3060	9	Y	2782	2712	1			346
09	13980	4128	-0-	-9852	-0-	255	1	3873	9	Y	3521	3489	1			378
10	5239 #	3525	-0-	-1714	-0-	201	1	3324	9	Y	3022	3119	1			281
11	3810 #	1597	-0-	-2213	-0-	232	1	1365	9	Y	1241	1315	1			207
12	4278 #	2213	-0-	-2065	-0-	386	1	1827	9	Y	1661	1635	1			233

TOTAL GAS PROD: 51,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,382

DRAKES BRANCH, W. (YEGUA Y-3) 26064 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP CATS BACK WELL #: 2 RRCID -> 265476 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5211 - 5227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	3118	-0-	2278	2278	8	1	2781	3	N	8					8
						320	5	9	9							
06	6300	9349	-0-	3049	5327	15	1	7401	3	N	37					45
						1892	5	41	9							
07	6510	13482	-0-	6972	12299	16	1	7595	3	N	40					85
						5827	5	44	9							
08	6510	11699	-0-	5189	17488	16	1	8123	3	N	58					143
						3496	5	64	9							
09	6300	12662	-0-	6362	23850	255	1	8745	3	N	110	184	1			69
						3541	5	121	9							
10	6510	8262	-0-	1752	25602	212	1	3568	3	N	86					155
						4387	5	95	9							
11	42068	11383	-0-	-30685	-0-	24	1	7359	3	N	19					174
						3979	5	21	9							
12	15258	15258	-0-	-0-	-0-	16	1	7234	3	N	63					237
						7939	5	69	9							

TOTAL GAS PROD: 85,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

DREWS LANDING (WILCOX CONS) 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MORIAN WELL #: 1 RRCID -> 167128 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10608 - 16038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	81	1	518	2	Y	8	2	1			165
							9	9									
02	551	N	444	-0-	-107	-0-	57	1	380	2	Y	6	1	1			170
							7	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	141	1	764	2	Y	1					171
							1	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	129	1	754	2	Y	10	1	1			180
							11	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	114	1	579	2	Y	6	1	1			185
							7	9									
06	870	N	514	-0-	-356	-0-	64	1	449	2	Y	1	173	1			13
							1	9									
07	930	N	275	-0-	-655	-0-	34	1	219	2	Y	6	1	1			18
							15	3	7	9							
08	713	N	395	-0-	-318	-0-	69	1	310	2	Y	2					20
							14	3	2	9							
09	510	N	347	-0-	-163	-0-	140	1	195	2	Y	-0-					20
							12	3									
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	8	1	1			27
							105	3	9	9							
11	390	N	245	-0-	-145	-0-	26	1	200	2	Y	8	1	1			34
							10	3	9	9							
12	341	N	204	-0-	-137	-0-	28	1	163	2	Y	1					35
							12	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

MORIAN WELL #: 2 RRCID -> 170770 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10600 - 10698

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	265	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN HOSPITAL ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 174850 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10964 PERF. 2070 - 2080

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15500	X	10508	-0-	-4992	-0-	1388	1	8952	2	N	153	217	1	1	8	129
							168	9									
02	14500	X	7994	-0-	-6506	-0-	1029	1	6834	2	N	119	23	1			225
							131	9									
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	1275	1	7447	2	N	102	190	1	1	8	136
							112	9									
04	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	1475	1	8647	2	N	119	15	1			240
							131	9									
05	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	1783	1	9264	2	N	133	201	1			172
							146	9									
06	9600	X	1008	-0-	-8592	-0-	119	1	881	2	N	7	2	1			177
							8	9									
07	9920	X	2126	-0-	-7794	-0-	321	1	1689	2	N	2					179
							114	3	2	9							
08	9920	X	444	-0-	-9476	-0-	73	1	349	2	N	5	159	1			25
							16	3	6	9							
09	6600	X	1272	-0-	-5328	-0-	505	1	711	2	N	9	1	1			33
							46	3	10	9							
10	6820	X	1965	-0-	-4855	-0-	105	1	1501	2	N	-0-					33
							359	3									
11	2070	X	1915	-0-	-155	-0-	253	1	1552	2	N	23	3	1			53
							85	3	25	9							
12	15584	X	15584	-0-	-0-	-0-	1952	1	12423	2	N	223	42	1			234
							964	3	245	9							

TOTAL GAS PROD: 73,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 895

MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2817	-0-	-1244	-0-	358	1	2400	2	N	54	13	1	1	8	126
							59	9									
02	3306	X	2971	-0-	-335	-0-	385	1	2540	2	N	42	8	1			160
							46	9									
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	475	1	2836	2	N	48	9	1	2	8	197
							53	9									
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	489	1	2872	2	N	40	5	1			232
							44	9									
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	524	1	2739	2	N	43	186	1			89
							47	9									
06	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	353	1	2796	2	N	46	13	1			122
							51	9									
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	440	1	2513	2	N	37	4	1			155
							169	3	41	9							
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	520	1	2460	2	N	34	164	1			25
							114	3	37	9							
09	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	1241	1	1722	2	N	6	1	1			30
							112	3	7	9							
10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	172	1	2697	2	N	15	2	1			43
							645	3	17	9							
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	431	1	2442	2	N	5	1	1			47
							134	3	6	9							
12	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	403	1	2282	2	N	1					48
							177	3	1	9							

TOTAL GAS PROD: 37,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	588	1	3722	2	N	53	13	1	1	8	183
						58	9									
02	9024 X	9024	-0-	-0-	-0-	1160	1	7715	2	N	135	206	1			112
						149	9									
03	INC G-10	8458	-0-	8458	8458	1212	1	7130	2	N	105	20	1			197
						116	9									
04	INC G-10	7222	-0-	7222	15796	1037	1	6091	2	N	85	10	1			272
						94	9									
05	INC G-10	7266	-0-	7266	23062	1155	1	6013	2	N	89	201	1			160
						98	9									
06	INC G-10	6603	-0-	6603	29665	738	1	5769	2	N	87	25	1			222
						96	9									
07	35947 X	6282	-0-	-29665	-0-	886	1	4992	2	N	62	179	1			105
						336	3	68	9							
08	5739 X	5739	-0-	-0-	-0-	931	1	4510	2	N	82	33	1			154
						208	3	90	9							
09	7410 X	6003	-0-	-1407	-0-	2359	1	3354	2	N	65	9	1			210
						218	3	72	9							
10	7378 X	6015	-0-	-1363	-0-	243	1	4595	2	N	72	188	1			94
						1098	3	79	9							
11	6690 X	4907	-0-	-1783	-0-	635	1	3978	2	N	70	10	1			154
						217	3	77	9							
12	6355 X	5115	-0-	-1240	-0-	635	1	4078	2	N	78	15	1			217
						316	3	86	9							

TOTAL GAS PROD: 77,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 983

MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	7901	-0-	-1957	-0-	512	1	6731	2	N	598	486	1	1	8	265
						658	9									
02	9222	6901	-0-	-2321	-0-	400	1	5900	2	N	546	447	1			364
						601	9									
03	6899 R	6899	-0-	-0-	-0-	442	1	5816	2	N	583	630	1	1	8	316
						641	9									
04	8435	7762	-0-	-673	-0-	542	1	6546	2	N	613	430	1			499
						674	9									
05	8339 X	7828	-0-	-511	-0-	580	1	6479	2	N	699	802	1			396
						769	9									
06	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	205	1	7239	2	N	765	895	1			266
						842	9									
07	11825 X	11825	-0-	-0-	-0-	995	1	9397	2	N	727	749	1			244
						633	3	800	9							
08	12166 X	12166	-0-	-0-	-0-	1294	1	9561	2	N	791	616	1			419
						441	3	870	9							
09	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	3995	1	6547	2	N	684	779	1			324
						426	3	752	9							
10	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	9259	2	2213	3	N	772	772	1			324
						849	9									
11	11850 X	10276	-0-	-1574	-0-	1083	1	8331	2	N	370	570	1			124
						455	3	407	9							
12	12245 X	9830	-0-	-2415	-0-	387	1	7836	2	N	908	518	1			514
						608	3	999	9							

TOTAL GAS PROD: 113,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,056

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	13	1	76	2	N	-0-					97
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	N	-0-					97
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	N	-0-					97
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	2	N	-0-					97
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	4	1	20	2	N	-0-					97
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	2	N	-0-					97
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	83	1	439	2	N	-0-					97
							30	3									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	47	1	254	2	N	9	24	1			82
							12	3	10	9							
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	179	1	225	2	N	-0-					82
10	558	N	56	-0-	-502	-0-	4	1	24	2	N	-0-					82
							28	3									
11	330	N	73	-0-	-257	-0-	5	1	40	2	N	-0-					82
							28	3									
12	403	N	37	-0-	-366	-0-	2	1	17	2	N	-0-					82
							18	3									

TOTAL GAS PROD: 2,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MORIAN WELL #: 8 RRCID -> 235136 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10162 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	1283	1	7685	2	N	48	12	1			180
							53	9									
02	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	1194	1	7451	2	N	64	12	1			232
							70	9									
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	1499	1	8285	2	N	40	8	1			264
							44	9									
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	1393	1	7596	2	N	15	2	1			277
							17	9									
05	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	1602	1	7847	2	N	29	5	1			301
							32	9									
06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	987	1	7034	2	N	28	190	1			139
							31	9									
07	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	1333	1	7227	2	N	43	5	1			177
							487	3	47	9							
08	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	1453	1	6597	2	N	37	176	1			38
							304	3	41	9							
09	8400	X	7538	-0-	-862	-0-	3012	1	4211	2	N	37	5	1			70
							274	3	41	9							
10	8680	X	7344	-0-	-1336	-0-	356	1	5611	2	N	33	4	1			99
							1341	3	36	9							
11	8400	X	6836	-0-	-1564	-0-	961	1	5542	2	N	27	4	1			122
							303	3	30	9							
12	8680	X	6834	-0-	-1846	-0-	903	1	5447	2	N	55	10	1			167
							423	3	61	9							

TOTAL GAS PROD: 100,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MORIAN WELL #: 9 RRCID -> 236060 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9776 - 11225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	5375	-0-	-1538	-0-	705	1	4579	2	N	83	202	1			125
						91	9									
02	6467 X	4269	-0-	-2198	-0-	549	1	3650	2	N	64	12	1			177
						70	9									
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	584	1	3528	2	N	66	13	1			230
						73	9									
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	515	1	3078	2	N	52	6	1			276
						57	9									
05	5487 X	3304	-0-	-2183	-0-	494	1	2734	2	N	69	190	1			155
						76	9									
06	5280 X	3595	-0-	-1685	-0-	378	1	3141	2	N	69	20	1			204
						76	9									
07	4650 X	3812	-0-	-838	-0-	528	1	3029	2	N	46	180	1			70
						204	3	51	9							
08	4247 X	4018	-0-	-229	-0-	649	1	3158	2	N	59	7	1			122
						146	3	65	9							
09	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	1582	1	2310	2	N	85	12	1			195
						151	3	94	9							
10	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	201	1	3668	2	N	51	6	1			240
						877	3	56	9							
11	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	560	1	3396	2	N	43	193	1			90
						185	3	47	9							
12	4092 X	3439	-0-	-653	-0-	419	1	2741	2	N	60	11	1			139
						213	3	66	9							

TOTAL GAS PROD: 48,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 747

MORIAN WELL #: 10 RRCID -> 244395 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11836 PERF.10245 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	3858	-0-	-1722	-0-	531	1	3287	2	N	36	9	1			212
						40	9									
02	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	671	1	3957	2	N	90	197	1			105
						99	9									
03	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	661	1	4063	2	N	87	17	1	1	8	174
						96	9									
04	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	632	1	3840	2	N	74	9	1			239
						81	9									
05	5053 X	3965	-0-	-1088	-0-	629	1	3282	2	N	49	9	1			279
						54	9									
06	4890 X	4250	-0-	-640	-0-	479	1	3713	2	N	53	188	1			144
						58	9									
07	5053 X	3953	-0-	-1100	-0-	545	1	3141	2	N	50	5	1			189
						212	3	55	9							
08	4929 X	4290	-0-	-639	-0-	617	1	3371	2	N	133	193	1			129
						156	3	146	9							
09	4650 X	3715	-0-	-935	-0-	1453	1	2075	2	N	47	7	1			169
						135	3	52	9							
10	4464 X	3818	-0-	-646	-0-	151	1	2917	2	N	48	5	1			212
						697	3	53	9							
11	4350 X	4324	-0-	-26	-0-	525	1	3505	2	N	93	188	1			117
						192	3	102	9							
12	4433 X	4395	-0-	-38	-0-	525	1	3504	2	N	86	16	1			187
						271	3	95	9							

TOTAL GAS PROD: 50,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

DREWS LANDING (WILCOX CONS) //CONT.// 26099 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
LAZY M WELL #: 1 RRCID -> 247935 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11310 - 11421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAZY M WELL #: 2 RRCID -> 248043 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10532 - 10562

01	25482 X	20102	-0-	-5380	-0-	2601	1	17126	2	N	341	269	1			237
						375	9									
02	23113 X	16966	-0-	-6147	-0-	2166	1	14505	2	N	268	233	1			272
						295	9									
03	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	2519	1	15249	2	N	292	242	1			322
						321	9									
04	15334 X	15334	-0-	-0-	-0-	2182	1	12933	2	N	199	207	1			314
						219	9									
05	19189 X	16357	-0-	-2832	-0-	2563	1	13537	2	N	234	226	1			322
						257	9									
06	18570 X	16175	-0-	-2395	-0-	1846	1	14131	2	N	180	231	1			271
						198	9									
07	18445 X	16174	-0-	-2271	-0-	2258	1	13719	2	N	179	203	1			247
						197	9									
08	18414 X	16116	-0-	-2298	-0-	2668	1	13249	2	N	181	259	1			169
						199	9									
09	16380 X	15629	-0-	-751	-0-	6675	1	8703	2	N	228	215	1			182
						251	9									
10	16926 X	15679	-0-	-1247	-0-	608	1	11979	2	N	209	202	1			189
						2862	3	230	9							
11	16380 X	14146	-0-	-2234	-0-	1794	1	11468	2	N	234	219	1			204
						627	3	257	9							
12	16399 X	15038	-0-	-1361	-0-	1892	1	11988	2	N	207	221	1			190
						930	3	228	9							

TOTAL GAS PROD: 195,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,752

DRY CREEK (6860) 26204 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
J.A. VICKERS WELL #: 6 RRCID -> 271048 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 6987 - 6989

08	0	4282	-0-	4282	4282	4234	2	48	9	N	44					44
09	5250	9885	-0-	4635	8917	9672	2	213	9	N	194	178	1			60
10	7750	8879	-0-	1129	10046	8521	2	358	9	N	325	195	1			190
11	7500	9252	-0-	1752	11798	9035	2	217	9	N	197	194	1			193
12	7750	10069	-0-	2319	14117	9731	2	338	9	N	307	392	1			108

TOTAL GAS PROD: 42,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,067

DUBINA, W. (OAKVILLE 500) 26230 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
EASTEX INJECTION, INC. 239237
POKLUDA WELL #: 1 RRCID -> 113093 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 725 PERF. 603 - 610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINOSEK WELL #: 1 RRCID -> 113095 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 681 PERF. 601 - 614

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUC (FRIO) 26271 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMTEX ENERGY, INC. 020522
PEARESON TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201757 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4380 - 4416

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	7	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2012 - PLUGGED 04/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (FRIO 5550) 26334 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY WELL #: 24 RRCID -> 084966 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5425 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (5370) 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 1 RRCID -> 113724 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5396 - 5400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 28 RRCID -> 202776 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5380 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	307	1	709	2	N	-0-			-0-
02	928 N	776	-0-	-152	-0-	273	1	503	2	N	-0-			-0-
03	1023 N	889	-0-	-134	-0-	278	1	611	2	N	-0-			-0-
04	990 N	928	-0-	-62	-0-	269	1	659	2	N	-0-			-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	251	1	621	2	N	-0-			-0-
06	870 N	489	-0-	-381	-0-	210	1	279	2	N	-0-			-0-
07	961 N	853	-0-	-108	-0-	395	1	458	2	N	-0-			-0-
08	868 N	678	-0-	-190	-0-	326	1	352	2	N	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	343	1	350	2	N	-0-			-0-
10	868 N	690	-0-	-178	-0-	304	1	386	2	N	-0-			-0-
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	378	1	444	2	N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	333	1	397	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (5370) //CONT.// 26334 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 12 RRCID -> 215628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5372 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY (4150) 26334 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 26 RRCID -> 202765 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4072 - 4076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN (WILCOX) 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 168656 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9909 - 9913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2012 - PLUGGED 06/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN (WILCOX) //CONT.// 26492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
WELLS WELL #: 1R RRCID -> 209016 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9866 - 9986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, S. (YEGUA 6500) 26495 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 148472 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6553 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67			448
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68			516
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			516
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			554
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			554
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	186	1	432
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			432

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 237

DUNCAN, SOUTH (7150) 26495 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
M & S EXPLORATION 518896
WADDELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 113549 COMPL. DATE 10/07/1984 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7024 - 7140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STODDARD -A- WELL #: 1 L RRCID -> 006036 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH 11659 PERF.10193 - 10214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STODDARD-LEWIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480 N	1540	-0-	-940	-0-	352	1	1098	2	Y	82	57	1			83
						90	9									
02	2088 N	1423	-0-	-665	-0-	268	1	1067	2	Y	80	55	1			108
						88	9									
03	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	306	1	1029	2	Y	43	74	1			77
						47	9									
04	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	303	1	1173	2	Y	67	52	1			92
						74	9									
05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	314	1	1392	2	Y	83	103	1			72
						91	9									
06	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	338	1	1197	2	Y	58	54	1			76
						64	9									
07	1612 X	1419	-0-	-193	-0-	313	1	1037	2	Y	63	46	1			93
						69	9									
08	1829 X	1309	-0-	-520	-0-	298	1	942	2	Y	63	100	1			56
						69	9									
09	1590 N	1341	-0-	-249	-0-	292	1	988	2	Y	55	50	1			61
						61	9									
10	1426 N	1405	-0-	-21	-0-	275	1	1074	2	Y	51	46	1			66
						56	9									
11	1260 N	1080	-0-	-180	-0-	141	1	843	2	Y	87	89	1			64
						96	9									
12	1395 N	733	-0-	-662	-0-	178	1	515	2	Y	36	26	1			74
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 16,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTOS-LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593

01	13470 X	13470	-0-	-0-	-0-	650	1	12541	2	N	254	180	1			191
						279	9									
02	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	611	1	9528	2	N	198	179	1			210
						218	9									
03	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	639	1	11943	2	N	121					331
						133	9									
04	10776 X	10776	-0-	-0-	-0-	721	1	9877	2	N	162	357	1			136
						178	9									
05	13578 X	12577	-0-	-1001	-0-	727	1	11549	2	N	274	178	1			232
						301	9									
06	13050 X	12564	-0-	-486	-0-	712	1	11586	2	N	242	345	1			129
						266	9									
07	12710 X	11701	-0-	-1009	-0-	715	1	10787	2	N	181	176	1			134
						199	9									
08	12710 X	11324	-0-	-1386	-0-	740	1	10366	2	N	198	178	1			154
						218	9									
09	12570 X	10398	-0-	-2172	-0-	712	1	9482	2	N	185	176	1			163
						204	9									
10	12989 X	9611	-0-	-3378	-0-	743	1	8681	2	N	170	179	1			154
						187	9									
11	12570 X	8884	-0-	-3686	-0-	715	1	7991	2	N	162	180	1			136
						178	9									
12	11687 X	9877	-0-	-1810	-0-	740	1	8875	2	N	238	181	1			193
						262	9									

TOTAL GAS PROD: 134,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
ALLEGRO-BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 202774 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11496 - 11758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045 X	4611	-0-	-1434	-0-	1053	1	3502	2	N	51	164	1			85
						56	9									
02	5655 X	3930	-0-	-1725	-0-	733	1	3144	2	N	48					133
						53	9									
03	6045 X	4851	-0-	-1194	-0-	1188	1	3600	2	N	57					190
						63	9									
04	5820 X	3730	-0-	-2090	-0-	412	1	3273	2	N	41	164	1			67
						45	9									
05	5487 X	3568	-0-	-1919	-0-	709	1	2818	2	N	37					104
						41	9									
06	4680 X	2997	-0-	-1683	-0-	426	1	2537	2	N	31					135
						34	9									
07	4836 X	2244	-0-	-2592	-0-	250	1	1961	2	N	30					165
						33	9									
08	4836 X	2469	-0-	-2367	-0-	151	1	2276	2	N	38					203
						42	9									
09	3720 X	2920	-0-	-800	-0-	32	1	2836	2	N	47	177	1			73
						52	9									
10	3565 X	2717	-0-	-848	-0-	121	1	2556	2	N	36					109
						40	9									
11	3000 X	2669	-0-	-331	-0-	92	1	2520	2	N	52					161
						57	9									
12	3007 X	2651	-0-	-356	-0-	156	1	2438	2	N	52					213
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 39,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

LEWIS, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
LEWIS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					7
02	928	X	408	-0-	-520	-0-	80	1	320	2	Y	7	5	1			9
							8	9									
03	899	X	158	-0-	-741	-0-	22	1	75	2	Y	55	64	1			-0-
							61	9									
04	870	X	546	-0-	-324	-0-	110	1	428	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	99	1	438	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					2
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	123	1	407	2	Y	25	18	1			9
							28	9									
08	558	N	71	-0-	-487	-0-	17	1	54	2	Y	-0-					9
09	3000	N	3314	-0-	314	314	3314	2			Y	-0-					9
10	1291	N	977	-0-	-314	-0-	195	1	760	2	Y	20	18	1			11
							22	9									
11	3000	N	3257	-0-	257	257	436	1	2612	2	Y	190	194	1			7
							209	9									
12	1042	X	785	-0-	-257	-0-	179	1	519	2	Y	79	57	1			29
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 10,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

LEWIS, J. C. "C" WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564

01	4371	X	2695	-0-	-1676	-0-	632	1	1969	2	Y	85	59	1			47
							94	9									
02	3828	X	3044	-0-	-784	-0-	586	1	2329	2	Y	117	80	1			84
							129	9									
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	663	1	2225	2	Y	89	144	1			29
							98	9									
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	558	1	2161	2	Y	107	84	1			52
							118	9									
05	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	564	1	2502	2	Y	107	131	1			28
							118	9									
06	3150	X	2933	-0-	-217	-0-	624	1	2213	2	Y	87	80	1			35
							96	9									
07	3255	X	2677	-0-	-578	-0-	599	1	1982	2	Y	87	63	1			59
							96	9									
08	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	672	1	2126	2	Y	105	164	1			-0-
							116	9									
09	3090	X	3020	-0-	-70	-0-	669	1	2261	2	Y	82	77	1			5
							90	9									
10	3193	X	2678	-0-	-515	-0-	531	1	2072	2	Y	68	62	1			11
							75	9									
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	410	1	2461	2	Y	188	191	1			8
							207	9									
12	3131	X	2482	-0-	-649	-0-	615	1	1782	2	Y	77	55	1			30
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 34,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
J.C. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201102 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 15094 PERF.11578 - 11597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15221 X	14315	-0-	-906	-0-	14226	2	89	9	N	81	186	1			134
02	14239 X	10650	-0-	-3589	-0-	231	1	10344	2	N	68					202
						75	9									
03	DLQ G-10	13759	-0-	13759	13759	375	1	13297	2	N	79					281
						87	9									
04	DLQ G-10	13134	-0-	13134	26893	248	1	12801	2	N	77	194	1			164
						85	9									
05	DLQ G-10	18169	-0-	18169	45062	1620	1	16453	2	N	87					251
						96	9									
06	59067 X	14005	-0-	-45062	-0-	1390	1	12550	2	N	59	183	1			127
						65	9									
07	10273 X	10273	-0-	-0-	-0-	1267	1	8958	2	N	44					171
						48	9									
08	15841 X	14878	-0-	-963	-0-	1231	1	13575	2	N	65					236
						72	9									
09	15720 X	15083	-0-	-637	-0-	1613	1	13400	2	N	64	190	1			110
						70	9									
10	16244 X	13903	-0-	-2341	-0-	1702	1	12147	2	N	49					159
						54	9									
11	14400 X	10990	-0-	-3410	-0-	1326	1	9622	2	N	38					197
						42	9									
12	15593 X	12877	-0-	-2716	-0-	1366	1	11457	2	N	49					246
						54	9									

TOTAL GAS PROD: 162,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 253410 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11458 - 11469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4907	2	61	9	Y	55	56	1			5
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	81	1	3608	2	Y	9					14
						10	9									
03	DLQ G-10	4581	-0-	4581	4581	125	1	4434	2	Y	20	8	1			26
						22	9									
04	DLQ G-10	3950	-0-	3950	8531	74	1	3830	2	Y	42	61	1			7
						46	9									
05	DLQ G-10	3846	-0-	3846	12377	337	1	3420	2	Y	81					88
						89	9									
06	16970 X	4593	-0-	-12377	-0-	453	1	4085	2	Y	50	49	1			89
						55	9									
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	377	1	2664	2	Y	51	86	1			54
						56	9									
08	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	349	1	3847	2	Y	52	103	1			3
						57	9									
09	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	303	1	2522	2	Y	50					53
						55	9									
10	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	361	1	2580	2	Y	48	63	1			38
						53	9									
11	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	530	1	3844	2	Y	25	28	1			35
						28	9									
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	355	1	2979	2	Y	15	29	1			21
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 46,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, LO.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231 #	4314	-0-	-1917	-0-	393	1	3868	2	N	48					100
						53	9									
02	5829 #	4285	-0-	-1544	-0-	688	1	3546	2	N	46					146
						51	9									
03	DLQ G-10	4299	-0-	4299	4299	701	1	3551	2	N	43					189
						47	9									
04	DLQ G-10	4243	-0-	4243	8542	704	1	3499	2	N	36	177	1			48
						40	9									
05	DLQ G-10	4822	-0-	4822	13364	787	1	3989	2	N	42					90
						46	9									
06	16362	4675	-0-	-11687	1677	757	1	3874	2	N	40					130
						44	9									
07	6355	4678	-0-	-1677	-0-	763	1	3872	2	N	39					169
						43	9									
08	4836 #	4797	-0-	-39	-0-	825	1	3928	2	N	40	172	1			37
						44	9									
09	4792 R	4792	-0-	-0-	-0-	818	1	3928	2	N	42					79
						46	9									
10	4986 R	4986	-0-	-0-	-0-	861	1	3957	2	N	153	177	1			55
						168	9									
11	4692 R	4692	-0-	-0-	-0-	731	1	3917	2	N	40					95
						44	9									
12	4960 #	2431	-0-	-2529	-0-	387	1	2023	2	N	19					114
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 53,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO LO.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519 #	1138	-0-	-381	-0-	18	1	1059	2	N	55					138
						61	9									
02	2001 #	1142	-0-	-859	-0-	18	1	1059	2	N	59	184	1			13
						65	9									
03	2139 #	1221	-0-	-918	-0-	18	1	1175	2	N	25					38
						28	9									
04	2070 #	1700	-0-	-370	-0-	24	1	1651	2	N	23					61
						25	9									
05	1674 #	1318	-0-	-356	-0-	24	1	1271	2	N	21					82
						23	9									
06	1170 #	1116	-0-	-54	-0-	18	1	1077	2	N	19					101
						21	9									
07	1209 #	1099	-0-	-110	-0-	18	1	1053	2	N	25					126
						28	9									
08	1767 #	951	-0-	-816	-0-	18	1	922	2	N	10					136
						11	9									
09	1710 #	899	-0-	-811	-0-	18	1	870	2	N	10					146
						11	9									
10	1333 #	963	-0-	-370	-0-	18	1	936	2	N	8					154
						9	9									
11	1110 #	912	-0-	-198	-0-	18	1	884	2	N	9					163
						10	9									
12	1426 R	1426	-0-	-0-	-0-	24	1	1400	2	N	2					165
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CIMROD, LLC 153468
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, LO.) 26513 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
TERRY, P.P. WELL #: RRCID -> 098410 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10862 - 10867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			164

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DURKEE (DY SAND) 26754 040 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
PIZZITOLA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142147 COMPL. DATE 01/15/1991 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6896 - 6902

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASH UNIT WELL #: A 6 RRCID -> 173467 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7006 - 7014

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE (WILCOX 12100) 26876 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
WALKER WELL #: 1R RRCID -> 182406 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12497 - 12501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726 #	3463	-0-	-7263	-0-	204	1	3215	2	Y	40					102
						44	9									
02	8439 #	8318	-0-	-121	-0-	378	1	7763	2	Y	161	178	1			85
						177	9									
03	8080 R	8080	-0-	-0-	-0-	414	1	7570	2	Y	87					172
						96	9									
04	9060 #	7312	-0-	-1748	-0-	414	1	6819	2	Y	72	166	1			78
						79	9									
05	9362 #	6783	-0-	-2579	-0-	417	1	6287	2	Y	72					150
						79	9									
06	8610 #	7324	-0-	-1286	-0-	374	1	6871	2	Y	72	179	1			43
						79	9									
07	8897 #	7075	-0-	-1822	-0-	339	1	6646	2	Y	82					125
						90	9									
08	8091 #	6425	-0-	-1666	-0-	354	1	5994	2	Y	70					195
						77	9									
09	7320 #	5892	-0-	-1428	-0-	229	1	5594	2	Y	63	178	1			80
						69	9									
10	7564 #	5014	-0-	-2550	-0-	385	1	4557	2	Y	65					145
						72	9									
11	7320 #	5093	-0-	-2227	-0-	394	1	4626	2	Y	66	178	1			33
						73	9									
12	7068 #	3187	-0-	-3881	-0-	278	1	2861	2	Y	44					77
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 73,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

WALKER WELL #: 2D RRCID -> 208410 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14764 PERF. 5776 - 5844

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (CM-2) 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
GEORGE KOSTAS WELL #: 2 C RRCID -> 064772 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (CM-2) //CONT.// 26878 241 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
R. J. S. UNIT -A- WELL #: 1L RRCID -> 064913 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (CM-3) 26878 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
KOASTAS, GEORGE WELL #: 2 T RRCID -> 062707 COMPL. DATE 06/02/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, A. B. FEE WELL #: 30 RRCID -> 156112 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9050 - 9130

01	6045 X	1471	-0-	-4574	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
02	3828 X	-0-	-0-	-3828	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	130 X	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
06	1410 X	1140	-0-	-270	-0-	1140	2		Y	-0-			-0-
07	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2		Y	-0-			-0-
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-			-0-
09	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	2		Y	-0-			-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		Y	-0-			-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N (Y-1) 26878 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
PINE VILLAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172996 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7914 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					151
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYERSDALE, N. (Y-5) 26878 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
R. J. S. UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 072802 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 9534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					81
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					93
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					104
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					118
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					130
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 52

HENKE, C. WELL #: 1 RRCID -> 084431 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 8378 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					68
02	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					68
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					68
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					68
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					68
06	180	#	44	-0-	-136	-0-	30	1	14	9	N	13					81
07	186	#	79	-0-	-107	-0-	62	1	17	9	N	15					96
08	155	#	100	-0-	-55	-0-	80	1	20	9	N	18					114
09	150	#	56	-0-	-94	-0-	44	1	12	9	N	11					125
10	124	#	80	-0-	-44	-0-	60	1	20	9	N	18					143
11	89	R	89	-0-	-0-	-0-	78	1	11	9	N	10					153
12	93	#	79	-0-	-14	-0-	70	1	9	9	N	8					161

TOTAL GAS PROD: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

DYERSDALE, N. (8100) 26878 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
BROOK, M. I. WELL #: 2 RRCID -> 201402 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8040 - 8046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	165	-0-	165	165	165	2			N	-0-					-0-
05	285 N	120	-0-	-165	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	1			N	-0-					-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	110	2	20	9	N	18					18
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	N	13					31
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	77	1	11	9	N	10					41
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	62	1	11	9	N	10					51
12	155 N	46	-0-	-109	-0-	42	1	4	9	N	4					55

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DYNAMIC (FRIO 3700) 26909 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
KALLAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179413 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 3640 - 3850

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 12,500) 26909 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 182405 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 13873 PERF.12556 - 12811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697 #	2475	-0-	-222	-0-	75	1	2323	2	N	70					199
						77	9									
02	2465 #	2303	-0-	-162	-0-	75	1	2195	2	N	30					229
						33	9									
03	2573 #	2491	-0-	-82	-0-	75	1	2321	2	N	86	174	1			141
						95	9									
04	2490 #	2398	-0-	-92	-0-	75	1	2268	2	N	50					191
						55	9									
05	2573 #	2484	-0-	-89	-0-	75	1	2397	2	N	11					202
						12	9									
06	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	75	1	2294	2	N	55	183	1			74
						61	9									
07	2514 R	2514	-0-	-0-	-0-	75	1	2372	2	N	61					135
						67	9									
08	2533 R	2533	-0-	-0-	-0-	75	1	2386	2	N	65					200
						72	9									
09	2430 #	2386	-0-	-44	-0-	75	1	2276	2	N	32					232
						35	9									
10	2511 #	2410	-0-	-101	-0-	75	1	2289	2	N	42	164	1			110
						46	9									
11	2460 #	2300	-0-	-160	-0-	75	1	2168	2	N	52					162
						57	9									
12	2542 #	2263	-0-	-279	-0-	75	1	2144	2	N	40					202
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 28,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

DYNAMIC (WILCOX 15,150) 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LLSE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 254918 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 17030 PERF.16758 - 16784

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185829 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 16265 PERF.15824 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074 X	11427	-0-	-2647	-0-	849	1	10524	2	Y	49	38	1			47
						54	9									
02	12412 X	10365	-0-	-2047	-0-	781	1	9541	2	Y	39	41	1			45
						43	9									
03	12028 X	10832	-0-	-1196	-0-	821	1	9986	2	Y	23	39	1			29
						25	9									
04	11640 X	10136	-0-	-1504	-0-	855	1	9266	2	Y	14	26	1			17
						15	9									
05	11811 X	10158	-0-	-1653	-0-	908	1	9244	2	Y	5	17	1			5
						6	9									
06	11070 X	10296	-0-	-774	-0-	783	1	8695	2	Y	5	7	1			3
						812	4	6	9							
07	11067 X	10481	-0-	-586	-0-	781	1	8876	2	Y	8					11
						815	4	9	9							
08	10819 X	10023	-0-	-796	-0-	568	1	8657	2	Y	4	9	1			6
						794	4	4	9							
09	9549 X	9549	-0-	-0-	-0-	656	1	8128	2	Y	9	8	1			7
						755	4	10	9							
10	9827 X	9745	-0-	-82	-0-	814	1	8145	3	Y	16	14	1			9
						768	4	18	9							
11	9510 X	9141	-0-	-369	-0-	755	1	7594	2	Y	52					61
						735	4	57	9							
12	9827 X	8439	-0-	-1388	-0-	809	1	6925	2	Y	29	51	1			39
						673	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 120,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 253

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185831 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 16018 PERF.15149 - 15507

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BSE - DUNCAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 187023 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 16800 PERF.15448 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1197	2	147	4	N	-0-					166
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1197	2	130	4	N	30					196
							33	9									
03	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1345	2	143	4	N	-0-					196
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1257	2	156	4	N	40	182	1			54
							44	9									
05	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	1195	2	173	4	N	-0-					54
06	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1252	2	92	4	N	-0-					54
07	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1260	2	98	4	N	-0-					54
08	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	946	2	79	4	N	21					75
							23	9									
09	1350	N	121	-0-	-1229	-0-	114	2	7	4	N	-0-					75
10	1364	N	139	-0-	-1225	-0-	132	3	7	4	N	-0-					75
11	1020	N	57	-0-	-963	-0-	54	2	3	4	N	-0-					75
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	718	2	44	4	N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 11,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

FORGASON DEEP G.U. WELL #: 2 RRCID -> 191841 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 16146 PERF.15630 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	32632	-0-	-3917	-0-	1104	1	27851	2	Y	64	70	1			32
							3607	4	70	9							
02	34191	X	31116	-0-	-3075	-0-	990	1	26621	2	Y	61	72	1			21
							3438	4	67	9							
03	35867	X	32934	-0-	-2933	-0-	1064	1	28129	2	Y	76	50	1			47
							3657	4	84	9							
04	34170	X	31798	-0-	-2372	-0-	1137	1	26906	2	Y	61	75	1			33
							3688	4	67	9							
05	33263	X	32534	-0-	-729	-0-	1079	1	27378	2	Y	61	79	1			15
							4010	4	67	9							
06	32190	X	29576	-0-	-2614	-0-	864	1	26336	2	Y	74	56	1			33
							2295	4	81	9							
07	33263	X	29797	-0-	-3466	-0-	820	1	26580	2	Y	63	55	1			41
							2328	4	69	9							
08	32922	X	27481	-0-	-5441	-0-	623	1	24661	2	Y	68	84	1			25
							2122	4	75	9							
09	31800	X	26862	-0-	-4938	-0-	884	1	23798	2	Y	56	31	1			50
							2118	4	62	9							
10	32519	X	27060	-0-	-5459	-0-	1112	1	23722	3	Y	64					114
							2156	4	70	9							
11	29580	X	25214	-0-	-4366	-0-	1054	1	21978	2	Y	150	99	1			165
							2017	4	165	9							
12	29791	X	22225	-0-	-7566	-0-	1073	1	19284	2	Y	49	154	1			60
							1814	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 349,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194319 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15160 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60946	X	58817	-0-	-2129	-0-	1993	1	50295	2	Y	416	446	1			210
							6071	4	458	9							
02	56927	X	54577	-0-	-2350	-0-	1736	1	46663	2	Y	381	462	1			129
							5759	4	419	9							
03	60450	X	58096	-0-	-2354	-0-	1873	1	49504	2	Y	468	311	1			286
							6204	4	515	9							
04	56910	X	56117	-0-	-793	-0-	2006	1	47498	2	Y	363	454	1			195
							6214	4	399	9							
05	58807	X	57628	-0-	-1179	-0-	1913	1	48529	2	Y	332	447	1			80
							6821	4	365	9							
06	56910	X	53367	-0-	-3543	-0-	1554	1	47365	2	Y	394	299	1			175
							4015	4	433	9							
07	58342	X	53914	-0-	-4428	-0-	1479	1	47985	2	Y	326	292	1			209
							4091	4	359	9							
08	58094	X	53444	-0-	-4650	-0-	1208	1	47820	2	Y	374	447	1			136
							4005	4	411	9							
09	55170	X	13774	-0-	-41396	-0-	448	1	12054	2	Y	92	146	1			82
							1171	4	101	9							
10	57009	X	-0-	-0-	-57009	-0-					Y	-0-					82
11	53370	X	-0-	-0-	-53370	-0-					Y	-0-	71	1			11
12	53909	X	1319	-0-	-52590	-0-	70	1	1249	2	Y	-0-	10	1			1

TOTAL GAS PROD: 461,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,146

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6182	-0-	-390	-0-	412	1	5102	2	Y	1	3	1			1
							667	4	1	9							
02	5945	X	5879	-0-	-66	-0-	395	1	4820	2	Y	3	1	1			3
							661	4	3	9							
03	6355	X	6342	-0-	-13	-0-	429	1	5216	2	Y	2	3	1			2
							695	4	2	9							
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	462	1	5008	2	Y	2	2	1			2
							668	4	2	9							
05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	498	1	5066	2	Y	-0-	2	1			-0-
							782	4									
06	6150	X	5922	-0-	-228	-0-	450	1	4999	2	Y	1					1
							472	4	1	9							
07	6355	X	5988	-0-	-367	-0-	446	1	5069	2	Y	-0-					1
							473	4									
08	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	342	1	5218	2	Y	1	1	1			1
							485	4	1	9							
09	6150	X	5879	-0-	-271	-0-	404	1	5005	2	Y	1	1	1			1
							469	4	1	9							
10	6355	X	5968	-0-	-387	-0-	499	1	4992	3	Y	-0-	1	1			-0-
							477	4									
11	5910	X	5565	-0-	-345	-0-	462	1	4649	2	Y	-0-					-0-
							454	4									
12	6076	X	5135	-0-	-941	-0-	493	1	4221	2	Y	-0-					-0-
							421	4									

TOTAL GAS PROD: 71,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FORGASON DEEP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208 X	5066	-0-	-142	-0-	172	1	4330	2	Y	10	10	1			5
						553	4	11	9							
02	5075 X	4771	-0-	-304	-0-	152	1	4090	2	Y	9	11	1			3
						519	4	10	9							
03	5363 X	5069	-0-	-294	-0-	164	1	4336	2	Y	9	7	1			5
						559	4	10	9							
04	5190 X	4950	-0-	-240	-0-	178	1	4225	2	Y	4	7	1			2
						543	4	4	9							
05	5177 X	5175	-0-	-2	-0-	172	1	4371	2	Y	4	5	1			1
						628	4	4	9							
06	4950 X	4690	-0-	-260	-0-	138	1	4200	2	Y	5	4	1			2
						346	4	6	9							
07	5115 X	4763	-0-	-352	-0-	131	1	4269	2	Y	8	5	1			5
						354	4	9	9							
08	5177 X	4710	-0-	-467	-0-	107	1	4248	2	Y	8	10	1			3
						346	4	9	9							
09	5010 X	4549	-0-	-461	-0-	151	1	4054	2	Y	3	3	1			3
						341	4	3	9							
10	5177 X	4610	-0-	-567	-0-	190	1	4063	3	Y	6					9
						350	4	7	9							
11	4680 X	4465	-0-	-215	-0-	188	1	3927	2	Y	8	8	1			9
						341	4	9	9							
12	4774 X	4171	-0-	-603	-0-	202	1	3636	2	Y	9	8	1			10
						323	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 56,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828 X	5673	-0-	-155	-0-	379	1	4696	2	Y	18	12	1			17
						578	4	20	9							
02	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	398	1	4860	2	Y	15	14	1			18
						579	4	17	9							
03	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	404	1	4909	2	Y	19	15	1			22
						629	4	21	9							
04	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	423	1	4584	2	Y	16	20	1			18
						625	4	18	9							
05	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	493	1	5016	2	Y	23	18	1			23
						738	4	25	9							
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	422	1	4691	2	Y	19	30	1			12
						399	4	21	9							
07	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	422	1	4791	2	Y	16					28
						400	4	18	9							
08	5487 X	5386	-0-	-101	-0-	307	1	4671	2	Y	20	23	1			25
						386	4	22	9							
09	5880 X	5120	-0-	-760	-0-	354	1	4386	2	Y	13	27	1			11
						366	4	14	9							
10	6076 X	5197	-0-	-879	-0-	437	1	4375	3	Y	14	17	1			8
						370	4	15	9							
11	5520 X	4868	-0-	-652	-0-	406	1	4085	2	Y	19					27
						356	4	21	9							
12	5642 X	4448	-0-	-1194	-0-	429	1	3673	2	Y	22	22	1			27
						322	4	24	9							

TOTAL GAS PROD: 65,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15934 X	10365	-0-	-5569	-0-	684	1	8479	2	Y	3	7	1			3
						1199	4	3	9							
02	14413 X	12936	-0-	-1477	-0-	859	1	10491	2	Y	8	2	1			9
						1577	4	9	9							
03	15314 X	13921	-0-	-1393	-0-	934	1	11352	2	Y	9	8	1			10
						1625	4	10	9							
04	14820 X	13330	-0-	-1490	-0-	986	1	10681	2	Y	12	9	1			13
						1650	4	13	9							
05	13826 X	13639	-0-	-187	-0-	1056	1	10759	2	Y	10	13	1			10
						1813	4	11	9							
06	13470 X	12083	-0-	-1387	-0-	914	1	10152	2	Y	6	12	1			4
						1010	4	7	9							
07	13919 X	12334	-0-	-1585	-0-	915	1	10396	2	Y	7					11
						1015	4	8	9							
08	13919 X	11795	-0-	-2124	-0-	665	1	10132	2	Y	7	9	1			9
						990	4	8	9							
09	13080 X	11249	-0-	-1831	-0-	770	1	9527	2	Y	9	11	1			7
						942	4	10	9							
10	13516 X	11469	-0-	-2047	-0-	954	1	9548	3	Y	9	11	1			5
						957	4	10	9							
11	12090 X	10736	-0-	-1354	-0-	887	1	8920	2	Y	6					11
						922	4	7	9							
12	12338 X	10159	-0-	-2179	-0-	973	1	8331	2	Y	12	9	1			14
						842	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 144,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203438 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 16095 PERF.15707 - 15787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30504 X	26436	-0-	-4068	-0-	1758	1	21791	2	Y	32	36	1			31
						2852	4	35	9							
02	27898 X	15108	-0-	-12790	-0-	1001	1	12229	2	Y	11	27	1			15
						1866	4	12	9							
03	29047 X	18514	-0-	-10533	-0-	1249	1	15188	2	Y	1	13	1			3
						2076	4	1	9							
04	28110 X	8917	-0-	-19193	-0-	631	1	6834	2	Y	-0-	3	1			-0-
						1452	4									
05	26877 X	485	-0-	-26392	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
						388	4									
06	25590 X	37	-0-	-25553	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	18507 X	1487	-0-	-17020	-0-	111	1	1258	2	Y	-0-					-0-
						118	4									
08	32040 X	32040	-0-	-0-	-0-	1809	1	27571	2	Y	33					33
						2624	4	36	9							
09	26097 X	26097	-0-	-0-	-0-	1787	1	22122	2	Y	25	37	1			21
						2160	4	28	9							
10	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	932	1	9331	3	Y	2	22	1			1
						936	4	2	9							
11	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	1154	1	11601	2	Y	5					6
						1151	4	6	9							
12	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	770	1	6592	2	Y	2	5	1			3
						705	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 162,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209214 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15660 - 15768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31868	X	29786	-0-	-2082	-0-	1991	1	24678	2	Y	18	20	1			18
							3097	4	20	9							
02	29667	X	28050	-0-	-1617	-0-	1894	1	23124	2	Y	21	15	1			24
							3009	4	23	9							
03	30473	X	28577	-0-	-1896	-0-	1928	1	23438	2	Y	39	21	1			42
							3168	4	43	9							
04	29490	X	27853	-0-	-1637	-0-	2087	1	22610	2	Y	37	38	1			41
							3115	4	41	9							
05	29977	X	26160	-0-	-3817	-0-	2044	1	20819	2	Y	36	41	1			36
							3257	4	40	9							
06	29010	X	26548	-0-	-2462	-0-	2017	1	22408	2	Y	32	48	1			20
							2088	4	35	9							
07	29977	X	26820	-0-	-3157	-0-	2005	1	22782	2	Y	38					58
							1991	4	42	9							
08	28768	X	26827	-0-	-1941	-0-	1522	1	23194	2	Y	34	48	1			44
							2074	4	37	9							
09	27840	X	25474	-0-	-2366	-0-	1754	1	21719	2	Y	32	49	1			27
							1966	4	35	9							
10	27435	X	26314	-0-	-1121	-0-	2201	1	22044	3	Y	39	44	1			22
							2026	4	43	9							
11	26550	X	25891	-0-	-659	-0-	2155	1	21668	2	Y	24					46
							2042	4	26	9							
12	26815	X	14422	-0-	-12393	-0-	1386	1	11867	2	Y	9	38	1			17
							1159	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 312,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 359

PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 10R RRCID -> 209797 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15420 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7096	-0-	-1615	-0-	469	1	5818	2	Y	6	5	1			6
							802	4	7	9							
02	7917	X	6771	-0-	-1146	-0-	453	1	5529	2	Y	7	6	1			7
							781	4	8	9							
03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	481	1	5849	2	Y	7	6	1			8
							843	4	8	9							
04	6900	X	6794	-0-	-106	-0-	503	1	5448	2	Y	8	8	1			8
							834	4	9	9							
05	7130	X	6975	-0-	-155	-0-	541	1	5511	2	Y	4	8	1			4
							919	4	4	9							
06	6900	X	6297	-0-	-603	-0-	476	1	5286	2	Y	3	5	1			2
							532	4	3	9							
07	7130	X	6355	-0-	-775	-0-	471	1	5349	2	Y	4					6
							531	4	4	9							
08	7130	X	5849	-0-	-1281	-0-	331	1	5045	2	Y	1	5	1			2
							472	4	1	9							
09	6510	X	5700	-0-	-810	-0-	392	1	4855	2	Y	2	2	1			2
							451	4	2	9							
10	6727	X	5912	-0-	-815	-0-	494	1	4948	3	Y	3	3	1			2
							467	4	3	9							
11	6300	X	5649	-0-	-651	-0-	470	1	4722	2	Y	-0-					2
							457	4									
12	6355	X	5199	-0-	-1156	-0-	500	1	4279	2	Y	-0-	2	1			-0-
							420	4									

TOTAL GAS PROD: 75,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 210743 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 16149 PERF.15789 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	258	X	-0-	-0-	-258	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGASON DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213823 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15257 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 215568 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 17070 PERF.16058 - 16378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	716	-0-	-152	-0-	633	2	83	4	N	-0-			-0-
02	841	N	736	-0-	-105	-0-	658	2	78	4	N	-0-			-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	731	2	84	4	N	-0-			-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	748	2	83	4	N	-0-			-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	788	2	89	4	N	-0-			-0-
06	780	N	706	-0-	-74	-0-	636	2	70	4	N	-0-			-0-
07	868	N	777	-0-	-91	-0-	705	2	72	4	N	-0-			-0-
08	868	N	738	-0-	-130	-0-	666	2	72	4	N	-0-			-0-
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	612	2	70	4	N	-0-			-0-
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	580	3	72	4	N	-0-			-0-
11	720	N	593	-0-	-127	-0-	524	2	69	4	N	-0-			-0-
12	713	N	630	-0-	-83	-0-	558	2	72	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150) //CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PEACH CREEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223715 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6000	-0-	-758	-0-	396	1	4906	2	Y	85	67	1			82
							604	4	94	9							
02	6090	X	5420	-0-	-670	-0-	363	1	4433	2	Y	63	71	1			74
							555	4	69	9							
03	6324	X	5595	-0-	-729	-0-	375	1	4562	2	Y	74	65	1			83
							577	4	81	9							
04	6000	X	5444	-0-	-556	-0-	404	1	4382	2	Y	72	77	1			78
							579	4	79	9							
05	6076	X	5635	-0-	-441	-0-	441	1	4489	2	Y	56	77	1			57
							643	4	62	9							
06	5820	X	4937	-0-	-883	-0-	376	1	4182	2	Y	57	78	1			36
							316	4	63	9							
07	5797	X	4936	-0-	-861	-0-	368	1	4187	2	Y	64					100
							311	4	70	9							
08	5642	X	4942	-0-	-700	-0-	281	1	4290	2	Y	45	83	1			62
							321	4	50	9							
09	5280	X	4489	-0-	-791	-0-	309	1	3834	2	Y	48	71	1			39
							293	4	53	9							
10	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	379	1	3793	3	Y	59	65	1			33
							293	4	65	9							
11	4950	X	4235	-0-	-715	-0-	354	1	3555	2	Y	40					73
							282	4	44	9							
12	4929	X	3886	-0-	-1043	-0-	374	1	3202	2	Y	49	60	1			62
							256	4	54	9							

TOTAL GAS PROD: 60,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 712

DYNAMIC (YEGUA 7200) 26909 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 180074 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7242 - 7254

01	775 #	650	-0-	-125	-0-	170	1	480	2	N	-0-		-0-
02	725 #	364	-0-	-361	-0-	170	1	194	2	N	-0-		-0-
03	718 R	718	-0-	-0-	-0-	170	1	548	2	N	-0-		-0-
04	690 #	660	-0-	-30	-0-	170	1	490	2	N	-0-		-0-
05	651 #	426	-0-	-225	-0-	17	1	409	2	N	-0-		-0-
06	690 #	550	-0-	-140	-0-	170	1	380	2	N	-0-		-0-
07	713 #	704	-0-	-9	-0-	170	1	534	2	N	-0-		-0-
08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	170	1	561	2	N	-0-		-0-
09	660 #	495	-0-	-165	-0-	170	1	325	2	N	-0-		-0-
10	721 R	721	-0-	-0-	-0-	170	1	551	2	N	-0-		-0-
11	720 #	527	-0-	-193	-0-	170	1	357	2	N	-0-		-0-
12	744 #	561	-0-	-183	-0-	170	1	391	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 1 RRCID -> 167352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17905 PERF.15342 - 15410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 176012 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5600 - 5746

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 179673 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.16510 - 18135

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 6 RRCID -> 183756 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15524 - 15680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 185633 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 16280 PERF.14916 - 14950

01	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	222	1	5506	2	Y	24	22	1			5
						26	9									
02	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	1331	-0-	1331	1331	111	1	1122	2	Y	89	86	1			8
						98	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1331					Y	-0-					8
05	T. A.	4816	-0-	4816	6147	309	1	4343	2	Y	149	122	1			35
						164	9									
06	T. A.	4493	-0-	4493	10640	200	1	4230	2	Y	57	58	1			34
						63	9									
07	14503 X	3863	-0-	-10640	-0-	122	1	3741	2	Y	-0-					34
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	9	8	1			1
10	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	4500 X	16	-0-	-4484	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186891 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.16260 - 17110

01	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	1610	1	9877	2	Y	785	1007	1			79
						864	9									
02	16849 X	12929	-0-	-3920	-0-	1615	1	10642	2	Y	611	609	1			81
						672	9									
03	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	854	1	5884	2	Y	330	339	1			72
						363	9									
04	8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	1086	1	6596	2	Y	473	540	1			5
						520	9									
05	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	739	1	3169	2	Y	394	311	1			88
						433	9									
06	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	796	1	5294	2	Y	217	220	1			85
						239	9									
07	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	349	1	2006	2	Y	162	168	1			79
						178	9									
08	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	79	1			-0-
09	T. A.	5607	-0-	5607	5607	110	1	5340	2	Y	143	122	1			21
						157	9									
10	T. A.	6469	-0-	6469	12076	127	1	6160	2	Y	165	170	1			16
						182	9									
11	T. A.	5689	-0-	5689	17765	149	1	5188	2	Y	316	289	1			43
						4	4	348	9							
12	T. A.	4504	-0-	4504	22269	132	1	4143	2	Y	208	212	1			39
						229	9									

TOTAL GAS PROD: 76,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,804

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188921 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 331 WELL #: 9 RRCID -> 191681 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15899 - 15991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112656 X	112656	-0-	-0-	-0-	10748	1	98654	2	Y	2958	3778	1			2246
						3254	9									
02	106521 X	106521	-0-	-0-	-0-	11351	1	91956	2	Y	2922	2907	1			2261
						3214	9									
03	116424 X	116424	-0-	-0-	-0-	11999	1	100778	2	Y	3315	3373	1			2203
						3647	9									
04	107435 X	107435	-0-	-0-	-0-	11061	1	93309	2	Y	2786	3415	1			1574
						3065	9									
05	91718 X	91718	-0-	-0-	-0-	12610	1	73709	2	Y	4908	3904	1			2578
						5399	9									
06	85552 X	85552	-0-	-0-	-0-	10922	1	71200	2	Y	3118	3157	1			2539
						3430	9									
07	84341 X	84341	-0-	-0-	-0-	9403	1	71822	2	Y	2833	3071	1			2301
						3116	9									
08	68200 X	59391	-0-	-8809	-0-	1067	1	57128	2	Y	1087	3320	1			68
						1196	9									
09	87000 X	57464	-0-	-29536	-0-	1121	1	54639	2	Y	1549	1388	1			229
						1704	9									
10	89900 X	56448	-0-	-33452	-0-	1093	1	53265	2	Y	1900	1948	1			181
						2090	9									
11	85560 X	63040	-0-	-22520	-0-	1673	1	58321	2	Y	2735	2547	1			369
						37	4	3009	9							
12	84351 X	66113	-0-	-18238	-0-	1816	1	61056	2	Y	2945	2760	1			554
						1	4	3240	9							

TOTAL GAS PROD: 1,007,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,056

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 8 RRCID -> 207398 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 17355 PERF.17172 - 17182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63116 X	-0-	-0-	-63116	-0-					Y	-0-					46
02	59044 X	-0-	-0-	-59044	-0-					Y	-0-					46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	T. A.	24	-0-	24	24	5	1	10	2	Y	8	8	1			46
						9	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					46
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-	46	1			-0-
09	T. A.	70	-0-	70	94	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BLOW FISH GAS UNIT 329 WELL #: 2 RRCID -> 227360 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15527 - 15568

01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	44	1	323	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	31	30	1			1
						34	9									
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	58	1	158	2	N	40	31	1			10
						44	9									
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					10
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	12	13	1			9
						13	9									
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	9	1			-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	9	1	429	2	N	313	267	1			46
						344	9									
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	25	1	1235	2	N	42	84	1			4
						46	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

GROUPER GAS UNIT STATE TRACT 308 WELL #: RRCID -> 229315 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15371 - 15406

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY (VICKSBURG) //CONT.// 27068 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
STATE TRACT 330 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234082 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.17004 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 255675 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16885 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	7	19	1			3
							8	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	1147	N	104	-0-	-1043	-0-	9	1	85	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					4
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
09	T. A.		144	-0-	144	144	3	1	141	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	144					Y	-0-					-0-
11	T. A.		1009	-0-	1009	1153	28	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1153					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STATE TRACT 330 WELL #: 3 RRCID -> 269151 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		55195	-0-	55195	55195	7075	1	44748	2	N	3065	3065	1			-0-
							3372	9									
08	208883	X	153688	-0-	-55195	-0-	5152	1	142951	2	N	5077	4757	1			320
							5585	9									
09	168107	X	168107	-0-	-0-	-0-	5795	1	152115	2	N	9270	8216	1			1374
							10197	9									
10	153512	X	130681	-0-	-22831	-0-	4451	1	116945	2	N	8441	9009	1			806
							9285	9									
11	148560	X	83110	-0-	-65450	-0-	4129	1	73290	2	N	5174	5367	1			613
							5691	9									
12	153512	X	84441	-0-	-69071	-0-	4211	1	74311	2	N	5381	5001	1			993
							5919	9									

TOTAL GAS PROD: 675,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,408

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750) 27068 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
STATE TRACT 331 WELL #: 5ST RRCID -> 178537 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 16301 PERF.17942 - 18135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE BAY GAS UNIT WELL #: 3291 RRCID -> 186892 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 15913 PERF.17006 - 17110

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 331 WELL #: 7 RRCID -> 188919 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 16462 PERF.15421 - 15248

01	19096	6968	-0-	-12128	-0-	603	1	6236	2	Y	117	149	1			3233
						129	9									
02	17864	-0-	-0-	-17864	-0-					Y	-0-					3233
03	4996	4994	-0-	-2	-0-	507	1	4340	2	Y	134	136	1			3231
						147	9									
04	1260	98	-0-	-1162	-0-	11	1	84	2	Y	3	3	1			3231
						3	9									
05	1372	1372	-0-	-0-	-0-	249	1	969	2	Y	140	112	1			3259
						154	9									
06	2787	2787	-0-	-0-	-0-	284	1	2480	2	Y	21	21	1			3259
						23	9									
07	2780	2780	-0-	-0-	-0-	398	1	2170	2	Y	193	201	1			3251
						212	9									
08	1302	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-	3251	1			-0-
09	2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
10	2883 #	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
11	6060	6533	-0-	473	473	172	1	6001	2	Y	327	283	1			44
						360	9									
12	2790 #	89	-0-	-2701	-0-	3	1	84	2	Y	2	46	1			-0-
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 25,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

EAGLE'S CLAW (YEGUA) 27137 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146623 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7610 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4309	-0-	-217	-0-	93	1	4172	2	N	40	182	1			114
							44	9									
02	4060	X	3722	-0-	-338	-0-	87	1	3596	2	N	35					149
							39	9									
03	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	93	1	3271	2	N	40					189
							44	9									
04	4170	X	3918	-0-	-252	-0-	90	1	3789	2	N	35					224
							39	9									
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	93	1	4005	2	N	227	359	1			92
							250	9									
06	4170	X	3817	-0-	-353	-0-	90	1	3672	2	N	50					142
							55	9									
07	4061	X	3785	-0-	-276	-0-	93	1	3604	2	N	80					222
							88	9									
08	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	93	1	3738	2	N	61	183	1			100
							67	9									
09	4200	X	3206	-0-	-994	-0-	90	1	3064	2	N	47					147
							52	9									
10	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	93	1	3870	2	N	47					194
							52	9									
11	3810	X	3291	-0-	-519	-0-	90	1	3157	2	N	40					234
							44	9									
12	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	93	1	3816	2	N	43					277
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 45,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

EAST COLUMBIA (FRIO 10,400) 27288 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
M-P PETROLEUM, INC. 518671
HAWES, H. R. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131683 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (1950) 27316 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1C RRCID -> 120219 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 1950 - 1964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (2150) 27316 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WRIGHT BROTHERS ENERGY, INC. 942745
AULT, ERA MAE WELL #: 1T RRCID -> 120084 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 2150 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (2200) 27316 742 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FORE OIL, LLC 275678
HUNN WELL #: 1 RRCID -> 071991 COMPL. DATE 06/02/1977 TOTAL DEPTH 4307 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER (15120) 27316 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 194900 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15412 PERF.14301 - 14388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	8594	-0-	-706	-0-	8551	3	43	9	N	39					124
02	8555 X	7987	-0-	-568	-0-	7981	3	6	9	N	5					129
03	8990 X	8445	-0-	-545	-0-	8416	3	29	9	N	26					155
04	8580 X	7934	-0-	-646	-0-	7915	3	19	9	N	17					172
05	8804 X	8038	-0-	-766	-0-	8002	3	36	9	N	33					205
06	8310 X	7690	-0-	-620	-0-	7654	3	36	9	N	33	178	1			60
07	8525 X	7861	-0-	-664	-0-	7831	3	30	9	N	27					87
08	8432 X	7691	-0-	-741	-0-	7667	3	24	9	N	22					109
09	7920 X	7284	-0-	-636	-0-	7281	3	3	9	N	3					112
10	8029 X	7469	-0-	-560	-0-	7447	3	22	9	N	20					132
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7917	3	33	9	N	30					162
12	7874 X	6937	-0-	-937	-0-	6904	3	33	9	N	30					192

TOTAL GAS PROD: 93,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

LEHRER WELL #: 2 RRCID -> 199076 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14798 - 14818

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EASTER, S. (HEARTBREAK) 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
LEHRER "D" WELL #: 4 RRCID -> 186461 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 15020 PERF.13664 - 13766

01	5208 #	4759	-0-	-449	-0-	396	1	4257	2	N	96						127
						106	9										
02	4930 #	4472	-0-	-458	-0-	378	1	3927	2	N	152	192	1				87
						167	9										
03	5270 #	4718	-0-	-552	-0-	386	1	4168	2	N	149	193	1				43
						164	9										
04	5100 #	4675	-0-	-425	-0-	418	1	4158	2	N	90	1	8				132
						99	9										
05	5022 #	4864	-0-	-158	-0-	429	1	4274	2	N	146	175	1	1	8		102
						161	9										
06	5106 R	5106	-0-	-0-	-0-	428	1	4547	2	N	119	178	1	1	8		42
						131	9										
07	4906 R	4906	-0-	-0-	-0-	428	1	4337	2	N	128						170
						141	9										
08	4867 #	4505	-0-	-362	-0-	414	1	3963	2	N	116	181	1				105
						128	9										
09	5100 #	4859	-0-	-241	-0-	339	1	4413	2	N	97	174	1				28
						107	9										
10	5270 #	4434	-0-	-836	-0-	414	1	3937	2	N	75						103
						83	9										
11	5100 #	4112	-0-	-988	-0-	402	1	3554	2	N	142	153	1				92
						156	9										
12	4898 #	4239	-0-	-659	-0-	416	1	3674	2	N	135	179	1				48
						149	9										

TOTAL GAS PROD: 55,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,445

EASTER, S. (HEARTBREAK) //CONT.// 27326 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 250574 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 16153 PERF.13856 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	N	15					159
							17	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	448	2	N	20					179
							22	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	N	16					195
							18	9									
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	16	1	164	2	N	15	108	1			102
							17	9									
05	558	N	230	-0-	-328	-0-	17	1	174	2	N	35					137
							39	9									
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	18	1	192	2	N	13					150
							14	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	179	2	N	10					160
							11	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	15					175
							17	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	9					184
							10	9									
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	N	15					199
							17	9									
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	31	1	277	2	N	15					214
							17	9									
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	9	158	1			65
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

EASTER, SOUTH (9000) 27326 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, ELSIE PENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 094745 COMPL. DATE 01/04/1981 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8966 - 8996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EATON (MIOCENE 2000) 27372 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JOY RESOURCES, INC. 447952
HAWK & BARDEN WELL #: 1 RRCID -> 056381 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 1985 - 1997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	57	1	201	2	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	203	2	N	-0-					-0-
03	248	N	67	-0-	-181	-0-	16	1	51	2	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
EATON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 088466 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 1987 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EATON (MIOCENE 2100) 27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
CURRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085670 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 2561 PERF. 2148 - 2156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EATON (MIOCENE 2100) //CONT.// 27372 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SILVER STAR OPERATING CO., LLC //CONT.// 781931
EATON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085671 COMPL. DATE 10/28/1979 TOTAL DEPTH 2610 PERF. 2148 - 2400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ECHO (HACKBERRY) 27428 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
DUNCAN OIL, INC. 232293
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 255474 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10342 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22010		15612	-0-	-6398	-0-	543	1	14354	2	N	650	675	1			341
							715	9									
02	18531	#	12446	-0-	-6085	-0-	583	1	11256	2	N	552	594	1	1	8	298
							607	9									
03	DLQ G-10		12595	-0-	12595	12595	543	1	11489	2	N	512	296	1	1	8	513
							563	9									
04	0		5955	-0-	5955	18550	422	1	5372	2	N	146	345	1	3	8	311
							161	9									
05	0		7976	-0-	7976	26526	623	1	7110	2	N	221	358	1	1	8	173
							243	9									
06	0		5815	-0-	5815	32341	382	1	5433	2	N	-0-	173	1			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	32341					N	-0-					-0-
08	32341		-0-	-0-	-32341	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2012 - PLUGGED 9/15/2012

TOTAL GAS PROD: 60,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,081

EDNY DUKE (WILCOX 9000) 27700 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
DUKE WELL #: 1 A RRCID -> 087277 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 3400 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDNY DUKE (WILCOX 9000) //CONT.// 27700 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
BAR M RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171900 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8928 - 8936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983 #	5007	-0-	-976	-0-	673	1	4213	2	N	110	184	1			180
						121	9									
02	5307 #	4381	-0-	-926	-0-	866	1	3412	2	N	94					274
						103	9									
03	5363 #	4135	-0-	-1228	-0-	702	1	3311	2	N	111	181	1			204
						122	9									
04	5190 #	3084	-0-	-2106	-0-	788	1	2257	2	N	35					239
						39	9									
05	5270 #	3064	-0-	-2206	-0-	605	1	2393	2	N	60					299
						66	9									
06	4950 #	2097	-0-	-2853	-0-	2040	2	57	9	N	52	184	1			167
07	4805 #	2550	-0-	-2255	-0-	1021	1	1482	2	N	43					210
						47	9									
08	4247 #	2985	-0-	-1262	-0-	943	1	2001	2	N	37	184	1			63
						41	9									
09	3150 #	2702	-0-	-448	-0-	1209	1	1431	2	N	56					119
						62	9									
10	3131 #	2873	-0-	-258	-0-	1278	1	1529	2	N	60					179
						66	9									
11	3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	1691	1	2053	2	N	71	188	1			62
						78	9									
12	3886 R	3886	-0-	-0-	-0-	1757	1	2024	2	N	95					157
						105	9									

TOTAL GAS PROD: 40,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

EDNY DUKE (WILCOX 10,500) 27700 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
BAR M RANCH WELL #: 2 RRCID -> 177905 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10540 - 10568

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (COOK MTN) 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 167086 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8528 - 8578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 X	466	-0-	-123	-0-	60	1	376	2	N	27					61
						30	9									
02	600 X	600	-0-	-0-	-0-	60	1	523	2	N	15					76
						17	9									
03	620 X	595	-0-	-25	-0-	60	1	516	2	N	17					93
						19	9									
04	600 X	561	-0-	-39	-0-	60	1	489	2	N	11					104
						12	9									
05	651 X	563	-0-	-88	-0-	60	1	503	2	N	-0-					104
06	630 X	551	-0-	-79	-0-	60	1	491	2	N	-0-					104
07	651 X	464	-0-	-187	-0-	60	1	404	2	N	-0-					104
08	589 X	449	-0-	-140	-0-	60	1	389	2	N	-0-					104
09	570 X	431	-0-	-139	-0-	60	1	371	2	N	-0-					104
10	558 X	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					104
11	540 X	458	-0-	-82	-0-	60	1	394	2	N	4					108
						4	9									
12	525 X	525	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	N	11					119
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
WYNN, JOHN T. WELL #: 1 RRCID -> 175704 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7534 - 7589

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - P & A 08-29-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 162017 COMPL. DATE 12/08/1996 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 8495 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	217	1	1696	2	Y	31					247
							34	9									
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	240	1	2051	2	Y	42	182	1			107
							46	9									
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	172	1	1446	2	Y	24					131
							26	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1246	2	Y	25					156
							28	9									
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	227	1	1937	2	Y	23					179
							25	9									
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	251	1	1704	2	Y	27					206
							30	9									
07	3100	N	3218	-0-	118	118	340	1	2836	2	Y	38					244
							42	9									
08	1709	N	1591	-0-	-118	-0-	170	1	1387	2	Y	31	189	1			86
							34	9									
09	2130	X	1797	-0-	-333	-0-	224	1	1544	2	Y	26					112
							29	9									
10	3162	X	2443	-0-	-719	-0-	285	1	2121	2	Y	34					146
							37	9									
11	3120	X	2039	-0-	-1081	-0-	376	1	1627	2	Y	33					179
							36	9									
12	3224	X	2085	-0-	-1139	-0-	250	1	1802	2	Y	30					209
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 24,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 170803 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 8608 - 8618

01	3782	X	516	-0-	-3266	-0-	59	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	2378	X	358	-0-	-2020	-0-	38	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	2542	X	1337	-0-	-1205	-0-	142	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	461	-0-	-1999	-0-	36	1	425	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	708	-0-	-1245	-0-	74	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	533	-0-	-757	-0-	69	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	1333	X	368	-0-	-965	-0-	39	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	422	-0-	-911	-0-	46	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	67	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	42	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	341	-0-	-79	-0-	64	1	277	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	234	-0-	-324	-0-	29	1	205	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VASTAR-DUNCAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 163144 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8486 - 8552

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (COOK MTN) //CONT.// 27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
VASTAR-DUNCAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 172021 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8358 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029 X	7396	-0-	-633	-0-	7363	2	33	9	N	30	192	1			120
02	7279 X	6373	-0-	-906	-0-	6362	2	11	9	N	10					130
03	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6794	2	17	9	N	15					145
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	7201	2	44	9	N	40					185
05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	5051	2	33	9	N	30					215
06	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5880	2	20	9	N	18					233
07	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3199	2	3	9	N	3					236
08	7502 X	5842	-0-	-1660	-0-	5834	2	8	9	N	7					243
09	7260 X	5809	-0-	-1451	-0-	5797	2	12	9	N	11					254
10	6107 X	4171	-0-	-1936	-0-	4163	2	8	9	N	7					261
11	5910 X	5405	-0-	-505	-0-	5397	2	8	9	N	7					268
12	6014 X	5473	-0-	-541	-0-	5473	2			N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 68,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

EGYPT (COOK MTN. 8300) 27807 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
GCER ONSHORE, LLC 298385
HLAVINKA-DUNCAN WELL #: 1R RRCID -> 236459 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9798 - 9834

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (FIRST WILCOX) 27807 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DUNCAN, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 160307 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11150 - 11181

01	350 R	350	-0-	-0-	-0-	324	2	26	9	N	24					183
02	442 R	442	-0-	-0-	-0-	414	2	28	9	N	25					208
03	434 #	387	-0-	-47	-0-	367	2	20	9	N	18					226
04	420 #	202	-0-	-218	-0-	189	2	13	9	N	12					238
05	465 #	160	-0-	-305	-0-	143	2	17	9	N	15					253
06	563 R	563	-0-	-0-	-0-	539	2	24	9	N	22	193	1			82
07	465 #	283	-0-	-182	-0-	265	2	18	9	N	16					98
08	372 #	315	-0-	-57	-0-	287	2	28	9	N	25					123
09	570 #	194	-0-	-376	-0-	176	2	18	9	N	16					139
10	589 #	250	-0-	-339	-0-	229	2	21	9	N	19					158
11	570 #	312	-0-	-258	-0-	298	2	14	9	N	13					171
12	310 #	242	-0-	-68	-0-	229	2	13	9	N	12					183

TOTAL GAS PROD: 3,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

EGYPT (FRIO 4700) 27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (UPPER COOK MTN.) 27807 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
NORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 171901 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7725 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	17	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	23	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	30	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (2800) 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON NORTHINGTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246617 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 2628 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	102	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	102	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	102	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	102	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	102	1	1323	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	921	-0-	-639	-0-	102	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	102	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	102	1	1408	2	N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	102	1	1378	2	N	-0-					-0-
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	102	1	1419	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1467	-0-	-3	-0-	102	1	1365	2	N	-0-					-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	102	1	1508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (2800) //CONT.// 27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	102	1	288	2	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	102	1	332	2	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	102	1	353	2	N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	102	1	335	2	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	102	1	377	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	102	1	246	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	102	1	212	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	102	1	210	2	N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	102	1	203	2	N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	102	1	194	2	N	-0-					-0-
11	300	N	282	-0-	-18	-0-	102	1	180	2	N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	102	1	188	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (3800) 27807 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 209012 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3972 - 3976

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (7150) 27807 815 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
SHWAB-LOVELL WELL #: 1 RRCID -> 193683 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7569 - 7622

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT (7200) 27807 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XTO ENERGY INC. 945936
DUNCAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 068529 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519 N	1395	-0-	-124 B	-0-	152	1	1243	3	N	-0-					-0-
02	1450 N	1382	-0-	-68 B	-0-	104	1	1278	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	112	1	1422	3	N	-0-					-0-
04	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	115	1	1381	3	N	-0-					-0-
05	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	111	1	1426	3	N	-0-					-0-
06	1470 N	1385	-0-	-85 B	-0-	86	1	1299	3	N	-0-					-0-
07	1550 N	1477	-0-	-73 B	-0-	97	1	1380	3	N	-0-					-0-
08	1612 N	733	-0-	-879 B	-0-	65	1	668	3	N	-0-					-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					N	-0-					-0-
10	1736 N	639	-0-	-1097 B	-0-	55	1	584	3	N	-0-					-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	105	1	1310	3	N	-0-					-0-
12	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	147	1	1495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN C WELL #: 1 RRCID -> 260159 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6918 - 7077

01	4744 N	4744	-0-	-0- B	-0-	506	1	4137	3	N	92	77	8				192
						101	9										
02	4553 N	3490	-0-	-1063 B	-0-	254	1	3136	3	N	91	88	8				195
						100	9										
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4309 N	3795	-0-	-514 B	-0-	271	1	3436	3	N	80	75	8				200
						88	9										
04	4590 N	3518	-0-	-1072 B	-0-	255	1	3062	3	N	183	150	8				233
						201	9										
05	3720 N	3447	-0-	-273 B	-0-	245	1	3140	3	N	56	188	1	37	8		64
						62	9										
06	3660 N	2287	-0-	-1373 B	-0-	140	1	2105	3	N	38	30	8				72
						42	9										
07	3627 N	754	-0-	-2873 B	-0-	49	1	690	3	N	14	14	8				72
						15	9										
08	3596 N	-0-	-0-	-3596 B	-0-					N	-0-						72
09	3510 #	-0-	-0-	-3510 B	-3510					N	-0-						72
10	3596 #	-0-	-0-	-3596 B	-7106					N	-0-						72
11	2280 #	-0-	-0-	-2280 B	-9386					N	-0-						72
12	744 #	-0-	-0-	-744 B	-10130					N	-0-						72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

TOTAL GAS PROD: 22,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 554

EGYPT, N. (COOK MTN.) 27808 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 164835 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8471 - 8636

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, N. (COOK MTN RA) 27808 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 167982 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8080 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	381	1	2934	2	Y	33	189	1			66
							36	9									
02	3277	X	3268	-0-	-9	-0-	356	1	2875	2	Y	34					100
							37	9									
03	3286	X	2209	-0-	-1077	-0-	246	1	1931	2	Y	29					129
							32	9									
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	424	1	3227	2	Y	41					170
							45	9									
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	763	1	2956	2	Y	42					212
							46	9									
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	419	1	3031	2	Y	24					236
							26	9									
07	3813	X	3466	-0-	-347	-0-	974	1	2479	2	Y	12					248
							13	9									
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	560	1	3355	2	Y	50	188	1			110
							55	9									
09	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	841	1	3838	2	Y	5					115
							6	9									
10	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	465	1	3513	2	Y	51					166
							56	9									
11	3840	X	3086	-0-	-754	-0-	451	1	2604	2	Y	28					194
							31	9									
12	4836	X	280	-0-	-4556	-0-	114	1	166	2	Y	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 39,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 168092 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8410 - 8415

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, N. (COOK MTN. RB) 27808 089 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 171875 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8540 - 8594

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (FRIO 4340) 27809 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1U RRCID -> 122098 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 4336 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 125717 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4672 - 4720

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653

01	785 R	785	-0-	-0-	-0-	102	1	683	2	N	-0-					-0-
02	763 R	763	-0-	-0-	-0-	102	1	661	2	N	-0-					-0-
03	765 R	765	-0-	-0-	-0-	102	1	663	2	N	-0-					-0-
04	750 #	709	-0-	-41	-0-	102	1	607	2	N	-0-					-0-
05	806 #	741	-0-	-65	-0-	102	1	639	2	N	-0-					-0-
06	780 #	554	-0-	-226	-0-	102	1	452	2	N	-0-					-0-
07	806 #	557	-0-	-249	-0-	102	1	455	2	N	-0-					-0-
08	775 #	668	-0-	-107	-0-	102	1	566	2	N	-0-					-0-
09	720 #	676	-0-	-44	-0-	102	1	574	2	N	-0-					-0-
10	744 #	709	-0-	-35	-0-	102	1	607	2	N	-0-					-0-
11	660 #	637	-0-	-23	-0-	102	1	535	2	N	-0-					-0-
12	958 R	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760) //CONT.// 27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. //CONT.// 341468
ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 216877 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 2642 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	102	1	683	2	N	-0-			-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	102	1	661	2	N	-0-			-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	102	1	663	2	N	-0-			-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	102	1	607	2	N	-0-			-0-
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	102	1	639	2	N	-0-			-0-
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	102	1	452	2	N	-0-			-0-
07	744	N	557	-0-	-187	-0-	102	1	455	2	N	-0-			-0-
08	744	N	668	-0-	-76	-0-	102	1	566	2	N	-0-			-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	102	1	574	2	N	-0-			-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	102	1	607	2	N	-0-			-0-
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	102	1	535	2	N	-0-			-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	102	1	856	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 222832 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2629 - 2675

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	102	1	1052	2	N	-0-			-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	102	1	914	2	N	-0-			-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	102	1	1100	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	102	1	996	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	463	-0-	-622	-0-	102	1	361	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	886	-0-	-284	-0-	102	1	784	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	102	1	904	2	N	-0-			-0-
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	102	1	975	2	N	-0-			-0-
09	941	N	941	-0-	-0-	-0-	102	1	839	2	N	-0-			-0-
10	992	N	988	-0-	-4	-0-	102	1	886	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	943	-0-	-107	-0-	102	1	841	2	N	-0-			-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	102	1	1136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EGYPT, NW. (7400) 27809 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH WELL #: 1L RRCID -> 120976 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7416 - 7440

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
ELAM UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 124300 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 10836 PERF. 9960 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	691	2	209	9	N	190	134	1			209
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	661	2	182	9	N	165	187	1			187
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	677	2	183	9	N	166	181	1			172
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	682	2	164	9	N	149	187	1			134
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	725	2	187	9	N	170	185	1			119
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	675	2	177	9	N	161	186	1			94
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	686	2	207	9	N	188	192	1			90
08	899	N	876	-0-	-23	-0-	679	2	197	9	N	179	186	1			83
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	663	2	178	9	N	162					245
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	667	2	189	9	N	172	186	1			231
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	639	2	207	9	N	188	186	1			233
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	658	2	200	9	N	182	186	1			229

TOTAL GAS PROD: 10,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,072

ELAM WELL #: 2 RRCID -> 128378 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9842 - 9928

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLQUIST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131383 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9908 - 9958

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (D-3 YEGUA) //CONT.// 27923 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KUEHNLE WELL #: 1 RRCID -> 144980 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9559 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.) 27923 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VI-WOLF, LLC 884907
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160177 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5930 - 5940

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1 RRCID -> 249131 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9783 - 10074

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
POPP, E. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119912 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 13476 PERF. 6890 - 6894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACH WELL #: 1 RRCID -> 124945 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9738 - 10171

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSINA WELL #: 1 RRCID -> 125594 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9960 - 10194

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KUEHNLE WELL #: 2 RRCID -> 146633 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9770 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPP, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 163990 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9992 - 10152

01	2015	N	1852	-0-	-163	-0-	1668	2	184	9	N	167	186	1		150
02	1740	N	1705	-0-	-35	-0-	1518	2	187	9	N	170	185	1		135
03	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1529	2	185	9	N	168	186	1		117
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1407	2	157	9	N	143				260
05	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	1486	2	187	9	N	170	184	1		246
06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1549	2	146	9	N	133	184	1		195
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1517	2	187	9	N	170	185	1		180
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1575	2	165	9	N	150	187	1		143
09	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1532	2	169	9	N	154	183	1		114
10	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1524	2	165	9	N	150	188	1		76
11	1680	N	1618	-0-	-62	-0-	1460	2	158	9	N	144				220
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	1533	2	169	9	N	154	185	1		189

TOTAL GAS PROD: 20,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,873

POPP, E. J. WELL #: 3 RRCID -> 176386 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9970 - 1000

01	1550	N	1358	-0-	-192	-0-	1252	2	106	9	N	96	187	1		120
02	1421	N	1230	-0-	-191	-0-	1131	2	99	9	N	90				210
03	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1034	2	106	9	N	96	185	1		121
04	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1175	2	113	9	N	103	152	1		72
05	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	1153	2	107	9	N	97				169
06	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1011	2	91	9	N	83	184	1		68
07	1333	N	1123	-0-	-210	-0-	1036	2	87	9	N	79				147
08	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1039	2	101	9	N	92				239
09	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	984	2	84	9	N	76	185	1		130
10	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1000	2	72	9	N	65				195
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	961	2	50	9	N	45				240
12	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	961	2	40	9	N	36	186	1		90

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 958

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KUEHNLE WELL #: 3 RRCID -> 182276 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9802 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUEHNLE WELL #: 4 RRCID -> 196721 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9840 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	15602	-0-	-673	-0-	14966	2	636	9	N	578	576	1			215
02	14906	X	14323	-0-	-583	-0-	13755	2	568	9	N	516	571	1			160
03	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	14632	2	642	9	N	584	377	1			367
04	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12084	2	476	9	N	433	572	1			228
05	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	12986	2	531	9	N	483	378	1			333
06	14520	X	13902	-0-	-618	-0-	13304	2	598	9	N	544	568	1			309
07	15004	X	13893	-0-	-1111	-0-	13298	2	595	9	N	541	567	1			283
08	15004	X	13648	-0-	-1356	-0-	13083	2	565	9	N	514	568	1			229
09	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	12314	2	515	9	N	468	379	1			318
10	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	12552	2	557	9	N	506	574	1			250
11	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12102	2	747	9	N	679	582	1			347
12	13268	X	12644	-0-	-624	-0-	12281	2	363	9	N	330	380	1			297

TOTAL GAS PROD: 164,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,176

KUEHNLE WELL #: 5 RRCID -> 207005 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9836 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					33
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					33
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					33
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	2			N	-0-					33
05	341	N	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					33
06	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					33
07	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					33
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					33
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					33
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					33
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					33
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ELAM WELL #: 3 RRCID -> 230196 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9756 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4756	-0-	-235	-0-	4346	2	410	9	N	373	367	1			463
02	4611	X	4312	-0-	-299	-0-	3887	2	425	9	N	386	368	1			481
03	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4139	2	438	9	N	398	367	1			512
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4013	2	409	9	N	372	372	1			512
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4275	2	384	9	N	349	368	1			493
06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4076	2	372	9	N	338	370	1			461
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4174	2	399	9	N	363	370	1			454
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4107	2	375	9	N	341	370	1			425
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	3921	2	364	9	N	331	374	1			382
10	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4006	2	384	9	N	349	369	1			362
11	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	3864	2	375	9	N	341	376	1			327
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	3892	2	388	9	N	353	186	1			494

TOTAL GAS PROD: 53,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,294

EDWIN J. POPP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245859 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10046 - 10196

01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	420	2	72	9	N	65	190	1			56
02	464	N	446	-0-	-18	-0-	385	2	61	9	N	55					111
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	428	2	70	9	N	64					175
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	424	2	68	9	N	62					237
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	428	2	72	9	N	65	185	1			117
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	408	2	64	9	N	58					175
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	407	2	66	9	N	60					235
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	399	2	63	9	N	57	186	1			106
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	372	2	57	9	N	52					158
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	372	2	61	9	N	55					213
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	278	2	62	9	N	56					269
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	408	2	66	9	N	60	184	1			145

TOTAL GAS PROD: 5,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

GRAND RESOURCES, INC. 324750
ZALMAN WELL #: 1 RRCID -> 124325 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 19225 PERF. 9694 - 10097

01	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1499	2	349	9	N	317	358	1			153
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1382	2	329	9	N	299	360	1			92
03	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1471	2	353	9	N	321	178	1			235
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1421	2	323	9	N	294	350	1			179
05	1829	N	1422	-0-	-407	-0-	1122	2	300	9	N	273	358	1			94
06	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	1141	2	322	9	N	293	176	1			211
07	1798	N	1432	-0-	-366	-0-	1107	2	325	9	N	295	352	1			154
08	1426	N	1353	-0-	-73	-0-	1037	2	316	9	N	287	343	1			98
09	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1222	2	315	9	N	286	174	1			210
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1480	2	321	9	N	292	351	1			151
11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1392	2	301	9	N	274	345	1			80
12	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	1211	2	309	9	N	281	175	1			186

TOTAL GAS PROD: 19,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,512

EL CAMPO (YEGUA) //CONT.// 27923 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
WILBECK ARMOUR GU WELL #: 1 RRCID -> 254225 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168 X	5520	-0-	-4648	-0-	120	1	5128	2	N	247	189	1			242
						272	9									
02	9280 X	5204	-0-	-4076	-0-	115	1	4945	2	N	131	194	1			179
						144	9									
03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	111	1	4854	2	N	336	383	1			132
						370	9									
04	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	376	1	4513	2	N	139					271
						153	9									
05	4867 X	4481	-0-	-386	-0-	771	1	3616	2	N	85	189	1			167
						94	9									
06	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	502	1	4454	2	N	172	191	1			148
						189	9									
07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	270	1	4436	2	N	183	186	1			145
						201	9									
08	4867 X	4847	-0-	-20	-0-	445	1	4316	2	N	78					223
						86	9									
09	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	464	1	3411	2	N	137					360
						151	9									
10	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	132	1	3690	2	N	264	376	1			248
						290	9									
11	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	81	1	3618	2	N	64					312
						70	9									
12	4681 X	3428	-0-	-1253	-0-	76	1	3285	2	N	61	185	1			188
						67	9									

TOTAL GAS PROD: 55,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,897

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3000) 27925 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 2U RRCID -> 195143 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3088 - 3091

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2066	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, N. (MIOCENE 3400) 27925 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
KRUTILEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166964 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 3364 - 3371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-U RRCID -> 148013 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3300 - 3318

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, NE (YEGUA) 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MANGUM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148314 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
BARTOS WELL #: 1 RRCID -> 121883 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 12758 PERF. 9954 - 10156

01	2263 X	494	-0-	-1769	-0-	464	2	30	9	N	27					103
02	2001 X	474	-0-	-1527	-0-	421	2	53	9	N	48					151
03	2015 X	454	-0-	-1561	-0-	421	2	33	9	N	30					181
04	780 X	409	-0-	-371	-0-	376	2	33	9	N	30					211
05	527 X	401	-0-	-126	-0-	377	2	24	9	N	22	181	1			52
06	480 X	406	-0-	-74	-0-	364	2	42	9	N	38					90
07	496 X	384	-0-	-112	-0-	350	2	34	9	N	31					121
08	465 X	395	-0-	-70	-0-	362	2	33	9	N	30					151
09	420 X	368	-0-	-52	-0-	337	2	31	9	N	28					179
10	434 X	336	-0-	-98	-0-	305	2	31	9	N	28					207
11	420 X	340	-0-	-80	-0-	310	2	30	9	N	27	178	1			56
12	403 X	337	-0-	-66	-0-	309	2	28	9	N	25					81

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

WATZ WELL #: 1 RRCID -> 122259 COMPL. DATE 09/12/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10025 - 10282

01	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1670	2	80	9	N	73	184	1			49
02	1740 N	1633	-0-	-107	-0-	1572	2	61	9	N	55					104
03	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1656	2	75	9	N	68					172
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1691	2	94	9	N	85	183	1			74
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1752	2	67	9	N	61					135
06	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1659	2	76	9	N	69					204
07	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1654	2	55	9	N	50	185	1			69
08	1829 N	1705	-0-	-124	-0-	1636	2	69	9	N	63					132
09	1740 N	1688	-0-	-52	-0-	1620	2	68	9	N	62					194
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1662	2	77	9	N	70	184	1			80
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1659	2	65	9	N	59					139
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1660	2	95	9	N	86	186	1			39

TOTAL GAS PROD: 20,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

EL CAMPO, NE (YEGUA) //CONT.// 27927 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
NORTH CIRCLE FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127993 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPRO ENERGY PARTNERS, L.P. 660182
SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 261973 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9976 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30132 X	16077	-0-	-14055	-0-	14956	3	1121	9	N	1019	898	1			187
02	28188 X	15867	-0-	-12321	-0-	14799	3	1068	9	N	971	1078	1			80
03	21607 X	13009	-0-	-8598	-0-	12139	3	870	9	N	791	718	1			153
04	19080 X	13989	-0-	-5091	-0-	28	1	13110	3	N	774	714	1			213
						851	9									
05	17608 X	14092	-0-	-3516	-0-	374	1	12895	3	N	748	876	1			85
						823	9									
06	16410 X	12716	-0-	-3694	-0-	537	1	11467	3	N	647	530	1			202
						712	9									
07	16957 X	13065	-0-	-3892	-0-	105	1	12278	3	N	620	706	1			116
						682	9									
08	14446 X	11118	-0-	-3328	-0-	476	1	10093	3	N	499	528	1			87
						549	9									
09	DLQ G-10	8764	-0-	8764	8764	415	1	7921	3	N	389	355	1			121
						428	9									
10	DLQ G-10	7214	-0-	7214	15978	6850	3	364	9	N	331	354	1			98
11	DLQ G-10	2290	-0-	2290	18268	14	1	2147	3	N	117	161	1			54
						129	9									
12	DLQ G-10	1	-0-	1	18269	1	1			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 128,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,906

PETRODOME OPERATING, LLC 660286
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 256689 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10065 - 10085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, WEST (FRIO 4700) 27931 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
PETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242376 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4792 - 4798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
KRAMR WELL #: 1-L RRCID -> 147885 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4746 - 4754

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CAMPO, WEST (5200) 27931 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
MERTA-FUCIK WELL #: 1 RRCID -> 187778 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5194 - 5152

01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2	N	-0-			-0-
03	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-
04	870 N	868	-0-	-2	-0-	868	2	N	-0-			-0-
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2	N	-0-			-0-
06	870 N	763	-0-	-107	-0-	763	2	N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			-0-
08	806 N	644	-0-	-162	-0-	644	2	N	-0-			-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2	N	-0-			-0-
10	744 N	518	-0-	-226	-0-	518	2	N	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIOCENE) 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 069259 COMPL. DATE 02/20/1976 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10820 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 12 RRCID -> 070867 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 13331 PERF.12130 - 12162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 8 RRCID -> 070868 COMPL. DATE 10/15/1976 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11006 - 11118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (MIOCENE) //CONT.// 27964 255 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. //CONT.// 036064
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 127042 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 13092 PERF.11430 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 520L NW/4 WELL #: 4 RRCID -> 202761 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12801 PERF.11166 - 11238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L, SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 069709 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11800 - 11832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (11800) 27964 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NW/4 WELL #: 9 RRCID -> 071459 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 12980 PERF.11796 - 11828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (12070) 27964 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L NE/4 WELL #: 5A RRCID -> 094584 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12099 - 12238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (12100) 27964 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST. TR. 520-L, NW/4 WELL #: 16 RRCID -> 075774 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12058 - 12186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (12300) 27964 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L, NE/4 WELL #: 2 RRCID -> 075924 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 13092 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL GORDO (13700) 27964 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 520-L SE/4 WELL #: 4 RRCID -> 150477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14363 PERF.13295 - 13355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL MATON, NORTH (A-6) 28035 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
TOPAZ WELL #: 1 RRCID -> 242369 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10282 - 10316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT (YEGUA STRAY U) 28449 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
ELLIOTT, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 265561 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7252 - 7257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	11071	-0-	11071	20200	288	1	10687	2	N	87	107	1			75
						96	9									
02	0	6982	-0-	6982	27182	240	1	6688	2	N	49					124
						54	9									
03	0	9074	-0-	9074	36256	324	1	8676	2	N	67					191
						74	9									
04	0	10653	-0-	10653	46909	360	1	10249	2	N	40	163	1			68
						44	9									
05	0	9743	-0-	9743	56652	279	1	9406	2	N	53					121
						58	9									
06	4500	8258	-0-	3758	60410	90	1	8127	2	N	37					158
						41	9									
07	7750	8198	-0-	448	60858	93	1	8055	2	N	45	157	1			46
						50	9									
08	7750	7950	-0-	200	61058	93	1	7816	2	N	37					83
						41	9									
09	7500	7120	-0-	-380	60678	90	1	7005	2	N	23					106
						25	9									
10	7750	6791	-0-	-959	59719	93	1	6654	2	N	40					146
						44	9									
11	7500	6425	-0-	-1075	58644	129	1	6263	2	N	30					176
						33	9									
12	61194	6986	-0-	-54208	4436	324	1	6630	2	N	29					205
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 99,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

ENDURANCE (MID-WILCOX) 29075 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MEADOWBROOK FARMS WELL #: 1 RRCID -> 184966 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 15680 PERF.15354 - 15374

01	28985 #	20519	-0-	-8466	-0-	20486	2	33	9	N	30	39	1		129
02	26448 #	18255	-0-	-8193	-0-	18245	2	10	9	N	9				138
03	28272 #	20310	-0-	-7962	-0-	20277	2	33	9	N	30				168
04	27360 #	26030	-0-	-1330	-0-	25989	2	41	9	N	37				205
05	27280 #	10603	-0-	-16677	-0-	10595	2	8	9	N	7				212
06	25366 R	25366	-0-	-0-	-0-	25341	2	25	9	N	23	158	1		77
07	29032 R	29032	-0-	-0-	-0-	28971	2	61	9	N	55				132
08	28727 R	28727	-0-	-0-	-0-	28669	2	58	9	N	53				185
09	28169	28169	-0-	-0-	-0-	28119	2	50	9	N	45	156	1		74
10	28799	28681	-0-	-118	-0-	28628	2	53	9	N	48				122
11	27870	27740	-0-	-130	-0-	27682	2	58	9	N	53				175
12	29018	29018	-0-	-0-	-0-	28966	2	52	9	N	47	157	1		65

TOTAL GAS PROD: 292,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

ENDURANCE (THIRD MEEK SAND) 29075 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DALIO WELL #: 1 RRCID -> 189847 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 17210 PERF.13242 - 13356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1105 2	25 9	N	23	158 1		34
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	882 2	20 9	N	18			52
03	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1114 2	28 9	N	25			77
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1019 2	24 9	N	22			99
05	961 N	336	-0-	-625	-0-	329 2	7 9	N	6			105
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1554 2	32 9	N	29			134
07	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1097 2	17 9	N	15			149
08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1009 2	9 9	N	8			157
09	1590 N	1102	-0-	-488	-0-	1074 2	28 9	N	25	147 1		35
10	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	992 2	13 9	N	12			47
11	990 N	704	-0-	-286	-0-	684 2	20 9	N	18			65
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1305 2	19 9	N	17			82

TOTAL GAS PROD: 12,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

ENGLEHART (F2) 29110 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187435 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 12222 PERF. 3191 - 3194

01	2883 #	1821	-0-	-1062	-0-	1821 2		N	-0-		-0-
02	2697 #	1602	-0-	-1095	-0-	1602 2		N	-0-		-0-
03	2573 #	1167	-0-	-1406	-0-	1167 2		N	-0-		-0-
04	2370 #	265	-0-	-2105	-0-	265 2		N	-0-		-0-
05	1984 #	7	-0-	-1977	-0-	7 2		N	-0-		-0-
06	1770 #	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		-0-
07	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-		-0-
08	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-		-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
10	7 #	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (WILCOX 8630) 29110 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NEWTON-PRESLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136751 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 8597 - 8632

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (WILCOX 8800) 29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
JOHNSON -E- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 #	348	-0-	-1698	-0-	348	2			N	-0-					134
02	2447 R	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					134
03	2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2250	2	11	9	N	10					144
04	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1999	2	46	9	N	42					186
05	2604 #	1943	-0-	-661	-0-	1943	2			N	-0-					186
06	2520 #	1605	-0-	-915	-0-	1605	2			N	-0-					186
07	2604 #	2142	-0-	-462	-0-	2130	2	12	9	N	11					197
08	2263 #	1710	-0-	-553	-0-	1710	2			N	-0-					197
09	2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					197
10	2139 #	1435	-0-	-704	-0-	1435	2			N	-0-	184	1			13
11	2070 #	1749	-0-	-321	-0-	1749	2			N	-0-					13
12	2139 #	1839	-0-	-300	-0-	1839	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 21,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ENGLEHART (WILCOX 8900) 29110 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
HUDSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 108022 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8882 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239 #	2271	-0-	-2968	-0-	2234	2	37	9	N	34					122
02	4901 #	1727	-0-	-3174	-0-	1704	2	23	9	N	21					143
03	3503 #	1746	-0-	-1757	-0-	1725	2	21	9	N	19					162
04	3418 R	3418	-0-	-0-	-0-	3356	2	62	9	N	56	193	1			25
05	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2648	2	36	9	N	33					58
06	3405 R	3405	-0-	-0-	-0-	3351	2	54	9	N	49					107
07	3534 #	3440	-0-	-94	-0-	3389	2	51	9	N	46					153
08	3534 #	3346	-0-	-188	-0-	3296	2	50	9	N	45					198
09	5559 R	5559	-0-	-0-	-0-	5484	2	75	9	N	68	181	1			85
10	3534 #	3463	-0-	-71	-0-	3411	2	52	9	N	47					132
11	3435 R	3435	-0-	-0-	-0-	3384	2	51	9	N	46					178
12	5735 #	3023	-0-	-2712	-0-	2968	2	55	9	N	50	188	1			40

TOTAL GAS PROD: 37,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 514

ENGLEHART (WILCOX 8950) 29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
HEIMAN-LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014 R	3014	-0-	-0-	-0-	2881	3	133	9	N	121					164
02	2936 R	2936	-0-	-0-	-0-	2872	3	64	9	N	58	185	1			37
03	2945 #	2697	-0-	-248	-0-	2636	3	61	9	N	55					92
04	2850 #	2504	-0-	-346	-0-	2458	3	46	9	N	42					134
05	3131 #	2608	-0-	-523	-0-	2512	3	96	9	N	87	186	1			35
06	3030 #	2549	-0-	-481	-0-	2490	3	59	9	N	54					89
07	3131 #	2831	-0-	-300	-0-	2811	3	20	9	N	18					107
08	2697 #	2605	-0-	-92	-0-	2552	3	53	9	N	48					155
09	2903 R	2903	-0-	-0-	-0-	2844	3	59	9	N	54	181	1			28
10	2982 R	2982	-0-	-0-	-0-	2936	3	46	9	N	42					70
11	3089 R	3089	-0-	-0-	-0-	3023	3	66	9	N	60					130
12	3452 R	3452	-0-	-0-	-0-	3360	3	92	9	N	84	186	1			28

TOTAL GAS PROD: 34,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 723

ENGLEHART (YEGUA 3) 29110 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
LABAY WELL #: 1 RRCID -> 192670 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6237 - 6243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (3300) 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 233258 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3322 - 3326

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHRER WELL #: 1 RRCID -> 242435 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3125 - 3138

01	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2	N	-0-			-0-
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2	N	-0-			-0-
03	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2	N	-0-			-0-
04	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2	N	-0-			-0-
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2	N	-0-			-0-
06	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2	N	-0-			-0-
07	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N	-0-			-0-
08	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2	N	-0-			-0-
09	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-			-0-
10	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2	N	-0-			-0-
11	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2	N	-0-			-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (3300) //CONT.// 29110 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. //CONT.// 500602
BEANE WELL #: 1 RRCID -> 265913 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3211 - 3213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9424 X	367	-0-	-9057	-0-	2	1	365	2	N	-0-			-0-
02	8816 X	-0-	-0-	-8816	-0-					N	-0-			-0-
03	9424 X	2522	-0-	-6902	-0-	44	1	2478	2	N	-0-			-0-
04	9120 X	3554	-0-	-5566	-0-	113	1	3441	2	N	-0-			-0-
05	9424 X	1527	-0-	-7897	-0-	47	1	1480	2	N	-0-			-0-
06	9120 X	1099	-0-	-8021	-0-	11	1	1088	2	N	-0-			-0-
07	9424 X	362	-0-	-9062	-0-	10	1	352	2	N	-0-			-0-
08	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-			-0-
09	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-
10	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-			-0-
11	9120 X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-			-0-
12	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART (3400) 29110 723 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 242428 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3406 - 3407

01	4898 #	4687	-0-	-211	-0-	206	1	4481	2	N	-0-			-0-
02	4524 #	4178	-0-	-346	-0-	204	1	3974	2	N	-0-			-0-
03	4836 #	4334	-0-	-502	-0-	166	1	4168	2	N	-0-			-0-
04	4680 #	3533	-0-	-1147	-0-	129	1	3404	2	N	-0-			-0-
05	4805 #	4130	-0-	-675	-0-	158	1	3972	2	N	-0-			-0-
06	4530 #	4258	-0-	-272	-0-	170	1	4088	2	N	-0-			-0-
07	4464 #	3844	-0-	-620	-0-	160	1	3684	2	N	-0-			-0-
08	4340 #	3888	-0-	-452	-0-	165	1	3723	2	N	-0-			-0-
09	4260 #	4228	-0-	-32	-0-	174	1	4054	2	N	-0-			-0-
10	4402 #	4234	-0-	-168	-0-	187	1	4047	2	N	-0-			-0-
11	4260 #	3654	-0-	-606	-0-	179	1	3475	2	N	-0-			-0-
12	4371 #	3417	-0-	-954	-0-	229	1	3188	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLIPSON/HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 265862 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3339 - 3341

01	7781	6053	-0-	-1728	-0-	265	1	5788	2	N	-0-			-0-
02	7279	4496	-0-	-2783	-0-	220	1	4276	2	N	-0-			-0-
03	7781	5534	-0-	-2247	-0-	211	1	5323	2	N	-0-			-0-
04	7530	6101	-0-	-1429	-0-	223	1	5878	2	N	-0-			-0-
05	7781	6340	-0-	-1441	-0-	250	1	6090	2	N	-0-			-0-
06	7530	5723	-0-	-1807	-0-	228	1	5495	2	N	-0-			-0-
07	7781	7358	-0-	-423	-0-	305	1	7053	2	N	-0-			-0-
08	7781	7470	-0-	-311	-0-	317	1	7153	2	N	-0-			-0-
09	7530	6886	-0-	-644	-0-	283	1	6603	2	N	-0-			-0-
10	7781	6759	-0-	-1022	-0-	298	1	6461	2	N	-0-			-0-
11	7530	6301	-0-	-1229	-0-	309	1	5992	2	N	-0-			-0-
12	7781	5271	-0-	-2510	-0-	353	1	4918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENGLEHART, S. (6200) 29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
HUVAR, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LABAY, JOE WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024

01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953

01	3224	X	2843	-0-	-381	-0-	188	1	2636	2	Y	17	27	1				12
							19	9										
02	3016	X	2450	-0-	-566	-0-	169	1	2269	2	Y	11	12	1				11
							12	9										
03	3100	X	2879	-0-	-221	-0-	223	1	2638	2	Y	16	22	1				5
							18	9										
04	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	221	1	4111	2	Y	19	17	1				7
							21	9										
05	3100	X	2617	-0-	-483	-0-	221	1	2373	2	Y	21	16	1				12
							23	9										
06	2790	X	1928	-0-	-862	-0-	155	1	1763	2	Y	9	11	1				10
							10	9										
07	3100	X	3016	-0-	-84	-0-	177	1	2828	2	Y	10	9	1				11
							11	9										
08	3100	X	1073	-0-	-2027	-0-	146	1	925	2	Y	2	5	1				8
							2	9										
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	182	1	3064	2	Y	5	10	1				3
							6	9										
10	2325	X	2061	-0-	-264	-0-	203	1	1850	2	Y	7	5	1				5
							8	9										
11	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	141	1	2142	2	Y	-0-	3	1				2
12	2325	X	2266	-0-	-59	-0-	184	1	2075	2	Y	6	7	1				1
							7	9										

TOTAL GAS PROD: 31,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 105295 COMPL. DATE 12/30/1941 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7750 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 37 RRCID -> 105296 COMPL. DATE 10/03/1949 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 8760 - 8776

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 105297 COMPL. DATE 10/01/1941 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8124 - 8142

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOMAS E. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 105298 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7700 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X 92 RRCID -> 136867 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1829 - 1839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 46 RRCID -> 146865 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8200 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A 58 RRCID -> 147073 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7878 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	25	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	23	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	207	-0-	-93	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	71	-0-	-208	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	85	-0-	-125	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	100	-0-	-241	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 3 RRCID -> 147821 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6415 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	7	2	Y	23	53	0			18
							25	9									
02	116	N	11	-0-	-105	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	14	0			4
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	2	1			2
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	45	19	1			26
							50	9									
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	53	53	1			26
							58	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	60	57	1			29
							66	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	55	44	1			40
							61	9									
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	33	55	1			18
							36	9									
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	18	2	Y	18	18	1			18
							20	9									
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	30	28	1			20
							33	9									
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	86	2	Y	53	63	1			10
							58	9									

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

STANOLIND-SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 150796 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	-0-					86
02	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	81	1	1091	2	N	-0-					86
03	651	X	483	-0-	-168	-0-	38	1	445	2	N	-0-					86
04	630	X	595	-0-	-35	-0-	30	1	565	2	N	-0-					86
05	1240	X	178	-0-	-1062	-0-	15	1	163	2	N	-0-					86
06	1200	X	176	-0-	-1024	-0-	14	1	162	2	N	-0-					86
07	1240	X	161	-0-	-1079	-0-	9	1	152	2	N	-0-					86
08	620	X	86	-0-	-534	-0-	12	1	74	2	N	-0-					86
09	600	X	146	-0-	-454	-0-	8	1	138	2	N	-0-					86
10	216	X	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	N	-0-					86
11	180	X	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	2	N	-0-					86
12	155	X	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	2	N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
SOUTH ESPERSON UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 154197 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, THOMAS E. WELL #: 35 RRCID -> 156035 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8402 - 8413

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HLAVATY WELL #: S 19 RRCID -> 174331 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 28 RRCID -> 180653 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	124	1	1735	2	Y	13	16	0			5
						14	9									
02	2494 N	1034	-0-	-1460	-0-	71	1	959	2	Y	4	5	0			4
						4	9									
03	2325 N	1373	-0-	-952	-0-	106	1	1258	2	Y	8	6	1			6
						9	9									
04	1800 N	1607	-0-	-193	-0-	81	1	1512	2	Y	13	8	1			11
						14	9									
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	109	1	1168	2	Y	19	20	1			10
						21	9									
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	133	1	1533	2	Y	11	16	1			5
						12	9									
07	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	114	1	1824	2	Y	14	9	1			10
						15	9									
08	1302 N	650	-0-	-652	-0-	87	1	552	2	Y	10	12	1			8
						11	9									
09	1680 N	1451	-0-	-229	-0-	80	1	1349	2	Y	20	11	1			17
						22	9									
10	1953 N	966	-0-	-987	-0-	93	1	848	2	Y	23	13	1			27
						25	9									
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1096	2	Y	7	19	1			15
						8	9									
12	1488 N	574	-0-	-914	-0-	46	1	519	2	Y	8	17	1			6
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: X185 RRCID -> 180708 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 29 RRCID -> 180732 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4902	-0-	-523	-0-	327	1	4575	2	Y	-0-	4	0			2
02	5075	X	1698	-0-	-3377	-0-	118	1	1580	2	Y	-0-	2	0			-0-
03	5270	X	1487	-0-	-3783	-0-	115	1	1357	2	Y	14	9	1			5
							15	9									
04	5100	X	1724	-0-	-3376	-0-	88	1	1635	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	4898	X	1117	-0-	-3781	-0-	95	1	1022	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	4740	X	857	-0-	-3883	-0-	69	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1829	X	871	-0-	-958	-0-	51	1	820	2	Y	-0-					-0-
08	1767	X	281	-0-	-1486	-0-	38	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	1710	X	682	-0-	-1028	-0-	38	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	415	-0-	-453	-0-	41	1	374	2	Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	49	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	55	1	618	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BP/KERR-MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 219170 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9515 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	1945	-0-	-1124	-0-	177	1	1764	2	N	4					29
							4	9									
02	2871	X	1792	-0-	-1079	-0-	160	1	1624	2	N	7					36
							8	9									
03	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	177	1	2544	2	N	14					50
							15	9									
04	2550	X	1789	-0-	-761	-0-	160	1	1610	2	N	17					67
							19	9									
05	2046	X	1632	-0-	-414	-0-	236	1	1393	2	N	3					70
							3	9									
06	2640	X	1181	-0-	-1459	-0-	143	1	1035	2	N	3					73
							3	9									
07	2728	X	1684	-0-	-1044	-0-	186	1	1494	2	N	4					77
							4	9									
08	2728	X	1006	-0-	-1722	-0-	135	1	870	2	N	1					78
							1	9									
09	1800	X	337	-0-	-1463	-0-	76	1	259	2	N	2					80
							2	9									
10	1674	X	1392	-0-	-282	-0-	169	1	1217	2	N	5					85
							6	9									
11	1620	X	1205	-0-	-415	-0-	127	1	1071	2	N	6					91
							7	9									
12	1674	X	419	-0-	-1255	-0-	245	1	174	2	N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 17,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

ESPERSON DOME //CONT.// 29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING //CONT.// 664125
BP/ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 246885 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8614 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	6396	-0-	-3400	-0-	34 39	1 9	6323	2	N	35					115
02	9338	X	6857	-0-	-2481	-0-	31 37	1 9	6789	2	N	34					149
03	9982	X	5499	-0-	-4483	-0-	28 67	1 9	5404	2	N	61	151	1			59
04	9660	X	4888	-0-	-4772	-0-	22 22	1 9	4844	2	N	20					79
05	7316	X	5990	-0-	-1326	-0-	29 19	1 9	5942	2	N	17					96
06	7080	X	5105	-0-	-1975	-0-	26 91	1 9	4988	2	N	83					179
07	7316	X	5649	-0-	-1667	-0-	26 21	1 9	5602	2	N	19	162	1			36
08	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	6598	2	N	10					46
09	5790	X	5390	-0-	-400	-0-	29 10	1 9	5351	2	N	9					55
10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	32 17	1 9	6910	2	N	15					70
11	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	32 21	1 9	7691	2	N	19					89
12	6634	X	4907	-0-	-1727	-0-	20 31	1 9	4856	2	N	28					117

TOTAL GAS PROD: 72,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

PARTLOW WELL #: 1 RRCID -> 246886 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 878 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	10498	-0-	-1685	-0-	38 112	1 9	10348	2	N	102					177
02	11919	X	5699	-0-	-6220	-0-	26 30	1 9	5643	2	N	27	165	1			39
03	12741	X	10065	-0-	-2676	-0-	31 83	1 9	9951	2	N	75					114
04	12330	X	6269	-0-	-6061	-0-	26 44	1 9	6199	2	N	40					154
05	10509	X	4817	-0-	-5692	-0-	18 26	1 9	4773	2	N	24					178
06	10170	X	5467	-0-	-4703	-0-	23 26	1 9	5418	2	N	24	164	1			38
07	10075	X	1812	-0-	-8263	-0-	14 55	1 9	1743	2	N	50					88
08	10075	X	7236	-0-	-2839	-0-	24 13	1 9	7199	2	N	12					100
09	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	24 64	1 9	7085	2	N	58					158
10	5642	X	3683	-0-	-1959	-0-	14 12	1 9	3657	2	N	11					169
11	6990	X	3816	-0-	-3174	-0-	14 12	1 9	3790	2	N	11					180
12	8463	X	7408	-0-	-1055	-0-	23 46	1 9	7339	2	N	42	179	1			43

TOTAL GAS PROD: 73,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

ESPERSON DOME* 29375 014 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: A207 RRCID -> 055902 COMPL. DATE 04/20/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCCOY WELL #: S 24 RRCID -> 175843 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9530 - 9561

01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	42	1	589	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	607	2	Y	1	1	0			1
						1	9									
03	620 N	512	-0-	-108	-0-	40	1	472	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	600 N	562	-0-	-38	-0-	29	1	532	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	620 N	257	-0-	-363	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	45	1	513	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	39	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	570 N	567	-0-	-3	-0-	32	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	713 N	474	-0-	-239	-0-	47	1	427	2	Y	-0-					-0-
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	43	1	656	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	589 N	551	-0-	-38	-0-	45	1	506	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 22 RRCID -> 177418 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5845 - 5849

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (VICKSBURG) //CONT.// 29375 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: S 23 RRCID -> 180386 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9290 - 9366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-	2	1			1
02	870 N	28	-0-	-842	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	884 N	884	-0-	-0-	-0-	69	1	815	2	Y	-0-					-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1029	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	55	1	591	2	Y	4	3	1			2
						4	9									
06	898 N	898	-0-	-0-	-0-	72	1	826	2	Y	-0-	1	1			1
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1199	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	651 N	220	-0-	-431	-0-	30	1	190	2	Y	-0-					1
09	780 N	479	-0-	-301	-0-	27	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	806 N	685	-0-	-121	-0-	67	1	608	2	Y	9	4	1			5
						10	9									
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	51	1	767	2	Y	1	3	1			3
						1	9									
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	76	1	859	2	Y	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ESPERSON DOME (YEGUA) 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 45 RRCID -> 042772 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7108 - 7276

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 5R RRCID -> 166758 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6605 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	3078	-0-	-3463	-0-	205	1	2865	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
02	6119	X	2544	-0-	-3575	-0-	176	1	2359	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	275	1	3257	2	Y	20	12	1			13
							22	9									
04	3390	X	2233	-0-	-1157	-0-	113	1	2107	2	Y	12	10	1			15
							13	9									
05	3503	X	2032	-0-	-1471	-0-	172	1	1850	2	Y	9	16	1			8
							10	9									
06	3450	X	2368	-0-	-1082	-0-	189	1	2173	2	Y	5	10	1			3
							6	9									
07	3565	X	2468	-0-	-1097	-0-	144	1	2315	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
08	3565	X	771	-0-	-2794	-0-	104	1	657	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
09	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	240	1	4032	2	Y	31	15	1			22
							34	9									
10	2480	X	946	-0-	-1534	-0-	92	1	839	2	Y	14	11	1			25
							15	9									
11	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	221	1	3357	2	Y	44	39	1			30
							48	9									
12	4464	X	2332	-0-	-2132	-0-	188	1	2123	2	Y	19	36	1			13
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 30,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 11 RRCID -> 166790 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6550 - 6620

01	930	N	903	-0-	-27	-0-	60	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	72	1	963	2	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	85	1	1009	2	Y	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	70	1	1297	2	Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	91	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	62	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	72	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	402	-0-	-621	-0-	55	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	54	1	913	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	574	-0-	-356	-0-	57	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	61	1	923	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	783	-0-	-147	-0-	64	1	719	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (YEGUA) //CONT.// 29375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
ESPERSON MOORES BLUFF WELL #: S 15 RRCID -> 168407 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6618 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	1729	-0-	-906	-0-	115	1	1604	2	Y	9	20	1			6
						10	9									
02	2465 X	1828	-0-	-637	-0-	126	1	1693	2	Y	8	8	1			6
						9	9									
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	216	1	2559	2	Y	17	11	1			12
						19	9									
04	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	150	1	2797	2	Y	8	8	1			12
						9	9									
05	1953 X	1941	-0-	-12	-0-	164	1	1766	2	Y	10	15	1			7
						11	9									
06	2700 X	2137	-0-	-563	-0-	170	1	1954	2	Y	12	14	1			5
						13	9									
07	3069 X	2933	-0-	-136	-0-	172	1	2757	2	Y	4	4	1			5
						4	9									
08	3069 X	833	-0-	-2236	-0-	113	1	718	2	Y	2	4	1			3
						2	9									
09	2970 X	1570	-0-	-1400	-0-	88	1	1471	2	Y	10	5	1			8
						11	9									
10	2945 X	1570	-0-	-1375	-0-	153	1	1395	2	Y	20	9	1			19
						22	9									
11	2850 X	1881	-0-	-969	-0-	116	1	1755	2	Y	9	16	1			12
						10	9									
12	2945 X	1725	-0-	-1220	-0-	139	1	1574	2	Y	11	17	1			6
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

ESPERSON DOME (YEGUA 7000) 29375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 42 RRCID -> 006108 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 4507 - 4517

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7100) 29375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ESPERSON /MOORES BLUFF/ WELL #: A 43 RRCID -> 006109 COMPL. DATE 08/01/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7150 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	33	-0-	-60	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER) 29375 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
VAJDAK, J. WELL #: A 2 RRCID -> 006111 COMPL. DATE 07/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7780 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPERSON-MOORES BLUFF WELL #: A 47 RRCID -> 041920 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 7558 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	575	1	8056	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
02	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	452	1	6078	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	3906	X	230	-0-	-3676	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
04	6000	X	3779	-0-	-2221	-0-	192	1	3587	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5118	-0-	-1082	-0-	2448	1	2670	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	505	-0-	-5495	-0-	40	1	465	2	Y	-0-					-0-
07	6200	X	2013	-0-	-4187	-0-	118	1	1895	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	317	-0-	-4798	-0-	43	1	273	2	Y	1					1
							1	9									
09	4950	X	8	-0-	-4942	-0-	8	2			Y	-0-	1	1			-0-
10	5115	X	294	-0-	-4821	-0-	29	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	1950	X	767	-0-	-1183	-0-	47	1	719	2	Y	1					1
							1	9									
12	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	60	1	678	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ESPERSON DOME (YEGUA 8500) 29375 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, THOS. E. WELL #: 36 RRCID -> 006112 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8466 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	Y	-0-					-0-
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	435	2	Y	-0-					-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	434	2	Y	-0-					-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	550	2	Y	27	20	1			7
						30	9									
05	496 N	377	-0-	-119	-0-	32	1	345	2	Y	-0-	5	1			2
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	31	1	362	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	620 N	563	-0-	-57	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	201	-0-	-171	-0-	27	1	174	2	Y	-0-					-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	276	-0-	-282	-0-	27	1	249	2	Y	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	328	-0-	-106	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DAVIS, THOS. E. WELL #: 45 RRCID -> 006113 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 8463 - 8473

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAJDAK, J. WELL #: A 6 RRCID -> 006116 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8370 - 8380

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			13
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	113	1	1521	2	Y	85					98
						94	9									
03	1581 N	624	-0-	-957	-0-	43	1	506	2	Y	68	83	1			83
						75	9									
04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	53	1	987	2	Y	50					133
						55	9									
05	1860 N	1598	-0-	-262	-0-	128	1	1372	2	Y	89	104	1			118
						98	9									
06	600 N	348	-0-	-252	-0-	26	1	298	2	Y	22					140
						24	9									
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	83	1	1331	2	Y	97	111	1			126
						107	9									
08	1612 N	161	-0-	-1451	-0-	19	1	118	2	Y	22	2	1			146
						24	9									
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	16	1	266	2	Y	22	97	1			71
						24	9									
10	930 N	916	-0-	-14	-0-	82	1	748	2	Y	78					149
						86	9									
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	Y	45	98	1			96
						50	9									
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	274	2	Y	34					130
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 9,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 612

ESPERSON DOME, WEST 29382 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
COHN, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 111211 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 7928 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	248	1	4	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTA (6200) 29563 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WIGGINTON-BOYD WELL #: 4 RRCID -> 141814 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETTA (6950) 29563 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HLAVINKA/STLLP UNIT WELL #: 1R RRCID -> 245541 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7995 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38967 #	32017	-0-	-6950	-0-	2942	1	28918	2	N	143					566
						157	9									
02	33089 #	28469	-0-	-4620	-0-	2751	1	25557	2	N	146	340	1			372
						161	9									
03	28209 R	28209	-0-	-0-	-0-	2942	1	25078	2	N	172	372	1			172
						189	9									
04	22615 R	22615	-0-	-0-	-0-	2752	1	19763	2	N	91					263
						100	9									
05	32922	21231	-0-	-11691	-0-	2752	1	18377	2	N	93					356
						102	9									
06	30990 #	22198	-0-	-8792	-0-	2848	1	19316	2	N	31					387
						34	9									
07	30442 #	21622	-0-	-8820	-0-	2943	1	18581	2	N	89	345	1			131
						98	9									
08	28210 #	10034	-0-	-18176	-0-	2279	1	7681	2	N	67					198
						74	9									
09	21240	12969	-0-	-8271	-0-	2848	1	10040	2	N	74					272
						81	9									
10	21948	20513	-0-	-1435	-0-	2943	1	17462	2	N	98					370
						108	9									
11	21240	18219	-0-	-3021	-0-	2848	1	15227	2	N	131	398	1			103
						144	9									
12	21607 #	16587	-0-	-5020	-0-	2943	1	13479	2	N	150					253
						165	9									

TOTAL GAS PROD: 254,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,285

EVADALE, NE. (YEGUA) 29640 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
BP AMERICAN A-392 WELL #: 1 RRCID -> 201704 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8572 - 8578

01	8142	8142	-0-	-0-	-0-	4370	2	3772	9	N	3429	3474	1		318
02	6786	6377	-0-	-409	-0-	3139	2	3238	9	N	2944	3097	1		165
03	7254	6216	-0-	-1038	-0-	3056	2	3160	9	N	2873	2803	1		235
04	7020	4991	-0-	-2029	-0-	2338	2	2653	9	N	2412	2527	1		120
05	7254	1382	-0-	-5872	-0-	570	2	812	9	N	738	758	1		100
06	7020	2027	-0-	-4993	-0-	1387	2	640	9	N	582	552	1		130
07	6820 #	5587	-0-	-1233	-0-	2026	2	3561	9	N	3237	2867	1		500
08	6998 R	6998	-0-	-0-	-0-	3403	2	3595	9	N	3268	3383	1		385
09	7146	7146	-0-	-0-	-0-	3818	2	3328	9	N	3025	3190	1		220
10	7568	7568	-0-	-0-	-0-	4358	2	3210	9	N	2918	2898	1		240
11	6780 #	6425	-0-	-355	-0-	3786	2	2639	9	N	2399	2404	1		235
12	7254	3982	-0-	-3272	-0-	1995	2	1987	9	N	1806	1918	1		123

TOTAL GAS PROD: 66,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,631

EVERGREEN 29725 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 1 RRCID -> 224855 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 4872 - 4874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAMCOR OIL, INC. 261273
HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 264042 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 4671 - 4675

01	15407	7124	-0-	-8283	584	7124	2			N	-0-					-0-
02	14413	6974	-0-	-7439	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
03	15407	6931	-0-	-8476	-0-	6824	2	107	9	Y	97					97
04	14910	4953	-0-	-9957	-0-	4828	2	125	9	Y	114	147	1			64
05	15407	5758	-0-	-9649	-0-	5739	2	19	9	Y	17	48	1			33
06	14910	13075	-0-	-1835	-0-	13036	2	39	9	Y	35					68
07	16172	16172	-0-	-0-	-0-	16115	2	57	9	Y	52	49	1			71
08	20692	20692	-0-	-0-	-0-	20593	2	99	9	Y	90	77	1			84
09	20962	20962	-0-	-0-	-0-	20841	2	121	9	Y	110	157	1			37
10	15345	13510	-0-	-1835	-0-	13488	2	22	9	Y	20					57
11	18176	18176	-0-	-0-	-0-	18163	2	13	9	Y	12					69
12	21669 #	16797	-0-	-4872	-0-	16764	2	33	9	Y	30	65	1			34

TOTAL GAS PROD: 151,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 269189 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4538 - 4556

09	0	733	-0-	733	733	733	2			N	-0-					-0-
10	300	2786	-0-	2486	3219	2769	2	17	9	N	15					15
11	4500	3484	-0-	-1016	2203	3484	2			N	-0-					15
12	4650	11023	-0-	6373	8576	11021	2	2	9	N	2					17

TOTAL GAS PROD: 18,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

EVERGREEN (3600) 29725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BIG WELLS ENERGY CORPORATION 070719
POLK, LELAH WELL #: 3 RRCID -> 109994 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3631 - 3660

01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	725	-0-	725	725	725	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	751	-0-	751	1476	751	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	738	-0-	738	2214	738	2			Y	-0-					-0-
06	700 N	880	-0-	180	2394	880	2			Y	-0-					-0-
07	3092 N	698	-0-	-2394	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRCHILDS (YEGUA NOD MEX 1 SD) 30003 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PERRYMAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209600 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10673 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773 #	7782	-0-	-991	-0-	309 526	1 9	6947	2	N	478	402	1	1	8	229
02	8207 #	8104	-0-	-103	-0-	288 459	1 9	7357	2	N	417	553	1	1	8	92
03	8165	8165	-0-	-0-	-0-	307 512	1 9	7346	2	N	465	372	1	1	8	184
04	7050	7032	-0-	-18	-0-	297 349	1 9	6386	2	N	317	198	1	2	8	301
05	7285	5799	-0-	-1486	-0-	285 546	1 9	4968	2	N	496	607	1	1	8	189
06	7354	7354	-0-	-0-	-0-	291 452	1 9	6611	2	N	411	399	1	1	8	200
07	7285	7110	-0-	-175	-0-	287 477	1 9	6346	2	N	434	358	1			276
08	7285	6681	-0-	-604	-0-	292 365	1 9	6024	2	N	332	196	1			412
09	7050	6262	-0-	-788	-0-	293 444	1 9	5525	2	N	404	592	1			224
10	8195	8195	-0-	-0-	-0-	295 446	1 9	7454	2	N	405	389	1			240
11	8688	8688	-0-	-0-	-0-	299 531	1 9	7858	2	N	483	392	1			331
12	7750	7750	-0-	-0-	-0-	299 416	1 9	7035	2	N	378	564	1	1	8	144

TOTAL GAS PROD: 88,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,020

FAITH-MAG (FRIO 9500) 30056 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175135 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9402 - 9654

01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					233
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					233
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	282	1			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 49

FAITH-MAG (LEWIS) 30056 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
HUEBNER WELL #: 2 RRCID -> 175083 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9622 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAITH-MAG, SW (DISCORBIS 4) 30062 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 197649 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12674 - 12810

01	7332 >	7332	-0-	-0-	-0-	1023	1	6005	2	N	276	186	1			451
						304	9									
02	6814	6814	-0-	-0-	-0-	957	1	5571	2	N	260	180	1			531
						286	9									
03	7236	7236	-0-	-0-	-0-	1023	1	5853	2	N	327	349	1			509
						360	9									
04	7031	7031	-0-	-0-	-0-	990	1	5744	2	N	270	350	1			429
						297	9									
05	7549	7549	-0-	-0-	-0-	1023	1	6194	2	N	302	195	1			536
						332	9									
06	7008	7008	-0-	-0-	-0-	990	1	5750	2	N	244	346	1			434
						268	9									
07	7130	6920	-0-	-210	-0-	1023	1	5638	2	N	235	175	1			494
						259	9									
08	7130	6771	-0-	-359	-0-	1023	1	5488	2	N	236	356	1			374
						260	9									
09	6900	6652	-0-	-248	-0-	990	1	5401	2	N	237	177	1			434
						261	9									
10	7130	6812	-0-	-318	-0-	1023	1	5524	2	N	241	177	1			498
						265	9									
11	6900	6624	-0-	-276	-0-	990	1	5333	2	N	274	359	1			413
						301	9									
12	6913 #	6592	-0-	-321	-0-	1023	1	5292	2	N	252	354	1			311
						277	9									

TOTAL GAS PROD: 83,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,154

FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JUNKER SPENCER ET AL -A- TR. A WELL #: 55 RRCID -> 063968 COMPL. DATE 04/19/1971 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6184 - 6233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092 #	315	-0-	-3777	-0-	52	1	263	3	N	-0-					-0-
02	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
03	930 #	87	-0-	-843	-0-	14	1	73	3	N	-0-					-0-
04	900 #	428	-0-	-472	-0-	76	1	352	3	N	-0-					-0-
05	3463 R	3463	-0-	-0-	-0-	504	1	2959	3	N	-0-					-0-
06	2980 R	2980	-0-	-0-	-0-	517	1	2463	3	N	-0-					-0-
07	3321 R	3321	-0-	-0-	-0-	597	1	2724	3	N	-0-					-0-
08	3441 #	1920	-0-	-1521	-0-	349	1	1571	3	N	-0-					-0-
09	3330 #	1454	-0-	-1876	-0-	290	1	1164	3	N	-0-					-0-
10	3441 #	1524	-0-	-1917	-0-	332	1	1192	3	N	-0-					-0-
11	3150 #	1442	-0-	-1708	-0-	288	1	1154	3	N	-0-					-0-
12	3255 #	1827	-0-	-1428	-0-	335	1	1492	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 161538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7362 - 7886

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808

01	434 #	299	-0-	-135	-0-	49	1	250	3	N	-0-					-0-
02	406 #	246	-0-	-160	-0-	40	1	206	3	N	-0-					-0-
03	434 #	317	-0-	-117	-0-	53	1	264	3	N	-0-					-0-
04	594 R	594	-0-	-0-	-0-	107	1	487	3	N	-0-					-0-
05	881 R	881	-0-	-0-	-0-	128	1	753	3	N	-0-					-0-
06	560 R	560	-0-	-0-	-0-	97	1	463	3	N	-0-					-0-
07	705 R	705	-0-	-0-	-0-	127	1	578	3	N	-0-					-0-
08	434 #	430	-0-	-4	-0-	78	1	352	3	N	-0-					-0-
09	420 #	116	-0-	-304	-0-	22	1	94	3	N	-0-					-0-
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	420 #	10	-0-	-410	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT //CONT.// 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 #	583	-0-	-409	-0-	96	1	487	3	N	-0-					-0-
02	928 #	519	-0-	-409	-0-	85	1	434	3	N	-0-					-0-
03	992 #	639	-0-	-353	-0-	107	1	532	3	N	-0-					-0-
04	733 R	733	-0-	-0-	-0-	132	1	601	3	N	-0-					-0-
05	10159 R	10159	-0-	-0-	-0-	1471	1	8633	3	N	50	18	1			32
						55	9									
06	9886 R	9886	-0-	-0-	-0-	1703	1	8113	3	N	64	33	1			63
						70	9									
07	8617 R	8617	-0-	-0-	-0-	1537	1	7007	3	N	66	42	1			87
						73	9									
08	7833 R	7833	-0-	-0-	-0-	1411	1	6357	3	N	59	93	1			53
						65	9									
09	6359 R	6359	-0-	-0-	-0-	1266	1	5083	3	N	9	26	1			36
						10	9									
10	4042 R	4042	-0-	-0-	-0-	871	1	3130	3	N	37	49	1			24
						41	9									
11	2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	469	1	1881	3	N	14	10	1			28
						15	9									
12	2313 R	2313	-0-	-0-	-0-	424	1	1886	3	N	3	29	1			2
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 54,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

JUNKER-SPENCER ETAL -A- TR. -A- WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294

01	2139 #	336	-0-	-1803	-0-	55	1	281	3	N	-0-					-0-
02	2001 #	256	-0-	-1745	-0-	42	1	214	3	N	-0-					-0-
03	2139 #	318	-0-	-1821	-0-	54	1	264	3	N	-0-					-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	55	1	254	3	N	-0-					-0-
05	307 R	307	-0-	-0-	-0-	44	1	263	3	N	-0-					-0-
06	280 R	280	-0-	-0-	-0-	49	1	231	3	N	-0-					-0-
07	449 R	449	-0-	-0-	-0-	81	1	368	3	N	-0-					-0-
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	62	1	282	3	N	-0-					-0-
09	300 #	291	-0-	-9	-0-	58	1	233	3	N	-0-					-0-
10	434 #	153	-0-	-281	-0-	33	1	120	3	N	-0-					-0-
11	420 #	289	-0-	-131	-0-	58	1	231	3	N	-0-					-0-
12	434 #	365	-0-	-69	-0-	67	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, I. R. ET AL -A- WELL #: 17 RRCID -> 265804 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3750 - 3756

10	443 R	443	-0-	-0-	-0-	97	1	346	3	N	-0-					-0-
11	692 R	692	-0-	-0-	-0-	138	1	554	3	N	-0-					-0-
12	888 R	888	-0-	-0-	-0-	164	1	724	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMAS, E., MRS. WELL #: 1 U RRCID -> 006197 COMPL. DATE 02/27/1952 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7248 - 7258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, P., ESTATE, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 045886 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7908 - 8017

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCLEAN, MARRS "E" ET AL WELL #: 15 RRCID -> 084088 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BORDAGES, I.R. ET AL "A" WELL #: 31 RRCID -> 086687 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRELL, C.W. WELL #: 34 RRCID -> 097224 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 6262

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURRELL, C.W. ET AL WELL #: 37 RRCID -> 097269 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCLEAN, MARRS -E- WELL #: 10 RRCID -> 124544 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1604	-0-	-845	-0-	263	1	1339	3	Y	2					8
							2	9									
02	2291	X	906	-0-	-1385	-0-	149	1	757	3	Y	-0-					8
03	2325	X	1941	-0-	-384	-0-	325	1	1614	3	Y	2					10
							2	9									
04	2250	X	964	-0-	-1286	-0-	172	1	792	3	Y	-0-					10
05	2325	X	1173	-0-	-1152	-0-	171	1	1002	3	Y	-0-					10
06	1890	X	1829	-0-	-61	-0-	318	1	1511	3	Y	-0-					10
07	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	356	1	1623	3	Y	2					12
							2	9									
08	1953	X	1434	-0-	-519	-0-	261	1	1173	3	Y	-0-					12
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	408	1	1637	3	Y	-0-					12
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	217	1	779	3	Y	1					13
							1	9									
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	317	1	1269	3	Y	-0-					13
12	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	278	1	1236	3	Y	-0-	11	1			2

TOTAL GAS PROD: 17,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THOMAS, E. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 145823 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6001 PERF. 3831 - 3843

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 32 RRCID -> 148319 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7607 - 7631

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 149418 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BORDAGES, P. EST ET AL WELL #: 22 RRCID -> 150963 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7704 - 7708

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, E. ET AL WELL #: 58 RRCID -> 152665 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7669 - 7683

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT * //CONT.// 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS, E. ET AL WELL #: 52R RRCID -> 271050 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7075 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	8800	X	NO RPT	-0-	-8800	-0-					N	NO RPT					-0-
10	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-
11	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					-0-
12	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT (MARGINULINA 7500) 30153 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 265027 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7813 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		13981	-0-	13981	13981	13886	2	95	9	N	86	1	8			85
03	0		22193	-0-	22193	36174	785	1	21328	2	N	73	141	1			17
							80	9									
04	7500		4549	-0-	-2951	33223	785	1	3731	2	N	30					47
							33	9									
05	7750		1682	-0-	-6068	27155	992	1	688	2	N	2	49	1			-0-
							2	9									
06	7500		1295	-0-	-6205	20950	960	1	335	2	N	-0-					-0-
07	7750		-0-	-0-	-7750	13200					N	-0-					-0-
08	7750		-0-	-0-	-7750	5450					N	-0-					-0-
09	7500		-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-					-0-
10	7750		-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
11	21000		-0-	-0-	-21000	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

FANNETT, SW (NOD 2) 30159 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
LASES COMPANY, INC. 487440
WHITE, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 253646 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2175 - 2185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNETT, WEST (8900) 30171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
NORTH FANNETT WELL #: 1 RRCID -> 262755 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8872 - 8885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	327	-0-	-12879	-0-	324	2	3	9	N	3					30
02	13981	-0-	-0-	-13981	-0-					N	-0-					30
03	22232	-0-	-0-	-22232	-0-					N	-0-	30	1			-0-
04	12780	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
05	13206	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
06	12780	-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-
07	13206	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
08	13206	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
09	2190	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FAURE (WILCOX) 30403 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
BADGER ENERGY, INC. 042410
MITCHELL, GEORGE WELL #: RRCID -> 139960 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 14245 PERF.13655 - 13725

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE) 30442 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
SCHMIDT, WAYNE W. 754167
SCHMIDT, WALLIE A. WELL #: 2 RRCID -> 006203 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 138 - 149

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
WILLIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 202098 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10633 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	1586	1	10159	2	N	200	363	1			87
							220	9									
02	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	1521	1	9252	2	N	199	184	1			102
							219	9									
03	11532	X	11532	-0-	-0-	-0-	1316	1	9995	2	N	201	182	1			121
							221	9									
04	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	1496	1	9441	2	N	169					290
							186	9									
05	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	1561	1	9590	2	N	195	178	1			307
							215	9									
06	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	1472	1	9224	2	N	141	183	1			265
							155	9									
07	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	1441	1	9300	2	N	136	238	1			163
							150	9									
08	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	1542	1	9190	2	N	145	176	1			132
							160	9									
09	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	1389	1	8005	2	N	125					257
							138	9									
10	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	1530	1	8087	2	N	162	346	1			73
							178	9									
11	9968	X	9968	-0-	-0-	-0-	1527	1	8233	2	N	189	185	1			77
							208	9									
12	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	1566	1	7622	2	N	177	176	1			78
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 128,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,039

WILLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 202957 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10612 - 10798

01	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	572	1	3665	2	N	43					113
							47	9									
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	497	1	3021	2	N	45					158
							50	9									
03	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	300	1	2277	2	N	9					167
							10	9									
04	930	X	432	-0-	-498	-0-	59	1	373	2	N	-0-					167
05	961	X	305	-0-	-656	-0-	43	1	262	2	N	-0-					167
06	930	X	246	-0-	-684	-0-	34	1	212	2	N	-0-					167
07	961	X	254	-0-	-707	-0-	34	1	220	2	N	-0-	114	1			53
08	961	X	287	-0-	-674	-0-	41	1	246	2	N	-0-					53
09	420	X	183	-0-	-237	-0-	27	1	156	2	N	-0-					53
10	310	X	210	-0-	-100	-0-	33	1	177	2	N	-0-					53
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	31	1	166	2	N	-0-					53
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	27	1	130	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 12,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

WILLIS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 203704 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10724 - 10922

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N -0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WILLIS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 204035 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10682 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	43	1	274	2	N	3					80
							3	9									
02	319	N	293	-0-	-26	-0-	41	1	252	2	N	-0-					80
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	35	1	266	2	N	3					83
							3	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	43	1	269	2	N	-0-					83
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	41	1	250	2	N	-0-					83
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	39	1	244	2	N	-0-					83
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	38	1	247	2	N	5					88
							6	9									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	48	1	287	2	N	-0-					88
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	39	1	226	2	N	-0-					88
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	48	1	255	2	N	-0-					88
11	330	N	238	-0-	-92	-0-	37	1	201	2	N	-0-					88
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	43	1	208	2	N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 3,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 202077 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	465	1	1885	2	N	68					192
							75	9									
02	2233	X	2155	-0-	-78	-0-	433	1	1652	2	N	64	192	1			64
							70	9									
03	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	450	1	1718	2	N	76					140
							84	9									
04	2340	X	2319	-0-	-21	-0-	446	1	1793	2	N	73	185	1			28
							80	9									
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	436	1	2140	2	N	67					95
							74	9									
06	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	390	1	2454	2	N	57					152
							63	9									
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	417	1	2581	2	N	59					211
							65	9									
08	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	423	1	2339	2	N	52	181	1			82
							57	9									
09	2910	X	2262	-0-	-648	-0-	329	1	1869	2	N	58					140
							64	9									
10	3069	X	2333	-0-	-736	-0-	286	1	1982	2	N	59					199
							65	9									
11	2970	X	1370	-0-	-1600	-0-	265	1	1058	2	N	43	192	1			50
							47	9									
12	3069	X	2181	-0-	-888	-0-	297	1	1818	2	N	60					110
							66	9									

TOTAL GAS PROD: 28,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 736

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 202462 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	3553	-0-	-3360	-0-	717	1	2757	2	N	72					112
						79	9									
02	4176 X	3644	-0-	-532	-0-	743	1	2802	2	N	90					202
						99	9									
03	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	883	1	3264	2	N	107	175	1			134
						118	9									
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	866	1	2926	2	N	89	195	1			28
						98	9									
05	3906 X	3824	-0-	-82	-0-	660	1	3050	2	N	104					132
						114	9									
06	4140 X	4098	-0-	-42	-0-	488	1	3505	2	N	95	187	1			40
						105	9									
07	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	465	1	3832	2	N	92					132
						101	9									
08	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	487	1	3923	2	N	104	201	1			35
						114	9									
09	4110 X	4001	-0-	-109	-0-	485	1	3420	2	N	87					122
						96	9									
10	4402 X	3425	-0-	-977	-0-	456	1	2798	2	N	155	167	1			110
						171	9									
11	4380 X	3629	-0-	-751	-0-	428	1	3102	2	N	90					200
						99	9									
12	4526 X	2614	-0-	-1912	-0-	471	1	2063	2	N	73	191	1			82
						80	9									

TOTAL GAS PROD: 45,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,158

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 206474 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	2332	1	5220	2	N	75	1	8			261
						83	9									
02	6583 X	5121	-0-	-1462	-0-	347	1	4672	2	N	93	198	1			156
						102	9									
03	7037 X	4569	-0-	-2468	-0-	326	1	4179	2	N	58					214
						64	9									
04	7380 X	4644	-0-	-2736	-0-	360	1	4219	2	N	59					273
						65	9									
05	7626 X	4647	-0-	-2979	-0-	386	1	4207	2	N	49	180	1			142
						54	9									
06	7380 X	4304	-0-	-3076	-0-	460	1	3798	2	N	42					184
						46	9									
07	5487 X	4116	-0-	-1371	-0-	310	1	3745	2	N	55					239
						61	9									
08	4805 X	4156	-0-	-649	-0-	342	1	3759	2	N	50					289
						55	9									
09	4650 X	4182	-0-	-468	-0-	308	1	3801	2	N	66	203	1	1	8	151
						73	9									
10	4650 X	4133	-0-	-517	-0-	275	1	3805	2	N	48					199
						53	9									
11	4290 X	4273	-0-	-17	-0-	263	1	3960	2	N	45	179	1			65
						50	9									
12	4309 X	3735	-0-	-574	-0-	281	1	3388	2	N	60					125
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 55,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PIC REALTY CORP WELL #: 1 RRCID -> 235472 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758 X	5046	-0-	-1712	-0-	1271	1	3613	2	N	147	195	1	1	8	165
						162	9									
02	5278 X	3713	-0-	-1565	-0-	542	1	3060	2	N	101					266
						111	9									
03	5642 X	3829	-0-	-1813	-0-	550	1	3156	2	N	112	200	1			178
						123	9									
04	5340 X	4014	-0-	-1326	-0-	570	1	3325	2	N	108	196	1			90
						119	9									
05	5053 X	3559	-0-	-1494	-0-	259	1	3186	2	N	104					194
						114	9									
06	4890 X	3051	-0-	-1839	-0-	225	1	2727	2	N	90	201	1	1	8	82
						99	9									
07	4154 X	3086	-0-	-1068	-0-	246	1	2738	2	N	93					175
						102	9									
08	4154 X	2931	-0-	-1223	-0-	245	1	2611	2	N	68	200	1			43
						75	9									
09	4020 X	2764	-0-	-1256	-0-	235	1	2439	2	N	82					125
						90	9									
10	3565 X	2846	-0-	-719	-0-	235	1	2519	2	N	84					209
						92	9									
11	3060 X	2713	-0-	-347	-0-	187	1	2436	2	N	82	201	1			90
						90	9									
12	3100 X	2336	-0-	-764	-0-	185	1	2067	2	N	76					166
						84	9									

TOTAL GAS PROD: 39,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

WILLIS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 241263 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928 X	6723	-0-	-2205	-0-	1860	1	4723	2	N	127	195	1			143
						140	9									
02	7946 X	4828	-0-	-3118	-0-	551	1	4147	2	N	118	174	1			87
						130	9									
03	8246 X	4534	-0-	-3712	-0-	546	1	3872	2	N	105	162	1			30
						116	9									
04	7470 X	4291	-0-	-3179	-0-	570	1	3588	2	N	121					151
						133	9									
05	7347 X	3573	-0-	-3774	-0-	293	1	3203	2	N	70	176	1			45
						77	9									
06	6510 X	2957	-0-	-3553	-0-	244	1	2647	2	N	60					105
						66	9									
07	5146 X	3643	-0-	-1503	-0-	228	1	3312	2	N	94	182	1			17
						103	9									
08	4526 X	3467	-0-	-1059	-0-	220	1	3152	2	N	86					103
						95	9									
09	4290 X	3687	-0-	-603	-0-	223	1	3365	2	N	90					193
						99	9									
10	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	215	1	3424	2	N	85	185	1			93
						94	9									
11	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	215	1	4307	2	N	116	186	1			23
						128	9									
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	233	1	4216	2	N	138					161
						152	9									

TOTAL GAS PROD: 50,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,210

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DUNAGAN WELL #: 1 RRCID -> 241925 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110 X	20938	-0-	-4172	-0-	20137	2	801	9	N	728	591	1			291
02	22301 X	19706	-0-	-2595	-0-	18961	2	745	9	N	677	806	1			162
03	23777 X	20318	-0-	-3459	-0-	19561	2	757	9	N	688	574	1			276
04	22200 X	20089	-0-	-2111	-0-	19356	2	733	9	N	666	765	1			177
05	22630 X	19625	-0-	-3005	-0-	18882	2	743	9	N	675	560	1			292
06	20400 X	16495	-0-	-3905	-0-	15902	2	593	9	N	539	595	1			236
07	21080 X	16242	-0-	-4838	-0-	15614	2	628	9	N	571	591	1			216
08	20770 X	15715	-0-	-5055	-0-	15135	2	580	9	N	527	601	1			142
09	19350 X	14283	-0-	-5067	-0-	13714	2	569	9	N	517	400	1			259
10	19623 X	13865	-0-	-5758	-0-	13256	2	609	9	N	554	606	1			207
11	16500 X	13640	-0-	-2860	-0-	13035	2	605	9	N	550	582	1			175
12	16244 X	13580	-0-	-2664	-0-	12963	2	617	9	N	561	402	1			334

TOTAL GAS PROD: 204,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,253

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 5 RRCID -> 249955 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11196 - 11208

01	6696 X	5919	-0-	-777	-0-	258	1	5274	2	Y	352	373	0			90
						387	9									
02	5974 X	5584	-0-	-390	-0-	136	1	5017	2	Y	392	408	0			74
						431	9									
03	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	140	1	5411	2	Y	392	295	0			171
						431	9									
04	5802 X	5802	-0-	-0-	-0-	152	1	5289	2	Y	328	439	0			60
						361	9									
05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	168	1	5593	2	Y	233	213	0			80
						256	9									
06	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	139	1	5263	2	Y	334	326	1			88
						367	9									
07	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	174	1	5253	2	Y	381	359	0			110
						419	9									
08	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	148	1	5228	2	Y	324	300	1			134
						356	9									
09	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	23	1	5330	2	Y	352	410	1			76
						387	9									
10	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	97	1	5426	2	Y	371	400	1			47
						408	9									
11	5400 X	5094	-0-	-306	-0-	75	1	4652	2	Y	334	300	1			81
						367	9									
12	5580 X	4600	-0-	-980	-0-	103	1	4169	2	Y	298	267	1			112
						328	9									

TOTAL GAS PROD: 68,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,091

HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 250063 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10680 - 10700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON WELL #: 8 RRCID -> 250216 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11217 - 11242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-		Y	-0-		-0-
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 6 RRCID -> 251332 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.11020 - 11188

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	256204		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 253327 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10874 - 10986

01	17701 X	14789	-0-	-2912	-0-	661	1	13484	2	Y	585	619	0		150
						644	9								
02	15834 X	13478	-0-	-2356	-0-	338	1	12456	2	Y	622	654	0		118
						684	9								
03	16020 X	16020	-0-	-0-	-0-	386	1	14893	2	Y	674	498	0		294
						741	9								
04	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	380	1	13243	2	Y	697	863	0		128
						767	9								
05	14725 X	13947	-0-	-778	-0-	391	1	13038	2	Y	471	437	0		162
						518	9								
06	14250 X	13394	-0-	-856	-0-	324	1	12280	2	Y	718	692	1		188
						790	9								
07	14725 X	13575	-0-	-1150	-0-	407	1	12302	2	Y	787	749	0		226
						866	9								
08	14725 X	13036	-0-	-1689	-0-	345	1	12165	2	Y	478	506	1		198
						526	9								
09	12600 X	12512	-0-	-88	-0-	51	1	11828	2	Y	575	648	1		125
						633	9								
10	13020 X	12967	-0-	-53	-0-	214	1	11993	2	Y	691	729	1		87
						760	9								
11	12600 X	12232	-0-	-368	-0-	183	1	11375	2	Y	613	551	1		149
						674	9								
12	13020 X	12364	-0-	-656	-0-	281	1	11340	2	Y	675	569	1		255
						743	9								

TOTAL GAS PROD: 162,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,586

FELICIA (YEGUA) //CONT.// 30540 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUDSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 248256 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 186908 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11001 - 11107

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON NO. 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187636 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11133 - 11214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELICIA, S. (YEGUA 11160) //CONT.// 30542 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 216019 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11104 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30473	X	21269	-0-	-9204	-0-	977 360	1 9	19932	2	Y	327	395	0			84
02	28507	X	27040	-0-	-1467	-0-	701 510	1 9	25829	2	Y	464	460	0			88
03	28771	X	28771	-0-	-0-	-0-	714 492	1 9	27565	2	Y	447	340	0			195
04	27984	X	27984	-0-	-0-	-0-	768 416	1 9	26800	2	Y	378	504	0			69
05	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	847 289	1 9	28267	2	Y	263	242	0			90
06	25770	X	24998	-0-	-772	-0-	632 429	1 9	23937	2	Y	390	378	1			102
07	26629	X	24388	-0-	-2241	-0-	764 501	1 9	23123	2	Y	455	426	0			131
08	26629	X	23508	-0-	-3121	-0-	636 449	1 9	22423	2	Y	408	370	1			169
09	25200	X	22530	-0-	-2670	-0-	95 513	1 9	21922	2	Y	466	534	1			101
10	26040	X	24474	-0-	-1566	-0-	422 413	1 9	23639	2	Y	375	429	1			47
11	24990	X	23894	-0-	-1096	-0-	372 397	1 9	23125	2	Y	361	320	1			88
12	24397	X	22196	-0-	-2201	-0-	527 375	1 9	21294	2	Y	341	300	1			129

TOTAL GAS PROD: 300,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,675

FELICIA CREEK (Y-4 SAND) 30544 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 173343 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11812 - 11832

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 156906 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11480 - 11921

01	310	X	149	-0-	-161	-0-	15	1	134	3	N	-0-					70
02	406	X	162	-0-	-244	-0-	151	3	11	9	N	10					80
03	527	X	118	-0-	-409	-0-	112	3	6	9	N	5					85
04	510	X	137	-0-	-373	-0-	131	3	6	9	N	5					90
05	527	X	150	-0-	-377	-0-	147	3	3	9	N	3					93
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	222	3	11	9	N	10					103
07	279	X	279	-0-	-0-	-0-	268	3	11	9	N	10					113
08	343	X	343	-0-	-0-	-0-	334	3	9	9	N	8					121
09	323	X	323	-0-	-0-	-0-	313	3	10	9	N	9					130
10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	317	3	7	9	N	6					136
11	330	X	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					136
12	341	X	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 2,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

FIG ACRES (YEGUA) 30815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TYRRELL-COMBEST 'A' WELL #: 1ST RRCID -> 263245 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 15063 PERF.14895 - 15330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186000	170216	-0-	-15784	-0-	279 5442	1 9	164495	2	N	4947	4615	1			581
02	195441	195441	-0-	-0-	-0-	290 6478	1 9	188673	2	N	5889	5980	1	1	8	489
03	196132	196132	-0-	-0-	-0-	310 6006	1 9	189816	2	N	5460	5302	1	2	8	645
04	188304	188304	-0-	-0-	-0-	299 5871	1 9	182134	2	N	5337	5528	1	3	8	451
05	200819	200819	-0-	-0-	-0-	310 6392	1 9	194117	2	N	5811	5806	1			456
06	184025	184025	-0-	-0-	-0-	291 5984	1 9	177750	2	N	5440	5426	1	2	8	468
07	193494	193494	-0-	-0-	-0-	310 6131	1 9	187053	2	N	5574	5768	1			274
08	189498	189498	-0-	-0-	-0-	309 5954	1 9	183235	2	N	5413	5191	1			496
09	186088	186088	-0-	-0-	-0-	300 5994	1 9	179794	2	N	5449	5583	1	1	8	361
10	186983	186983	-0-	-0-	-0-	310 6195	1 9	180478	2	N	5632	5405	1			588
11	180000	175307	-0-	-4693	-0-	300 5396	1 9	169611	2	N	4905	4811	1	2	8	680
12	186000	167091	-0-	-18909	-0-	3443 5116	1 9	158532	2	N	4651	5051	1	1	8	279

TOTAL GAS PROD: 2,233,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,508

FIG RIDGE (FRIO SECOND) 30822 464 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 13 RRCID -> 114173 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8313 - 8323

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG RIDGE (MARGINULINA) 30822 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
PIPKIN, S. W. -A- WELL #: 2 RRCID -> 152967 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7868 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPCO, INC. 638695
BROUSSARD TRUST WELL #: 3 U RRCID -> 033238 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7921 - 7946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 10 RRCID -> 107151 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7941 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND) 30822 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FROST, J. M. UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 209611 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11924 - 11927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FB C 9800) 31028 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 1-4A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183428 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10190 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO B 9800) 31028 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT NO. 46 WELL #: 1 RRCID -> 182398 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 9791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 1-A) 31028 128 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 F RRCID -> 050279 COMPL. DATE 11/10/1967 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7531 - 7532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 5-A) 31028 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 67 F RRCID -> 119788 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8223 - 8255

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) 31028 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 9-12B WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 6) 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 68 H RRCID -> 093112 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FR TRACT 46 WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FR TRACT 46 WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 6) //CONT.// 31028 320 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
FR TRACT 1-4B WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 6, N) 31028 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF TRACT 5-8B WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (FRIO 17) 31028 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 5-8A WELL #: 1 RRCID -> 230143 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10148 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502 #	6438	-0-	-1064	-0-	2767	1	3640	2	Y	28	31	1			3
						31	9									
02	7337 #	3404	-0-	-3933	-0-	1811	1	1565	2	Y	25	23	1			5
						28	9									
03	7843 #	1796	-0-	-6047	-0-	935	1	850	2	Y	10	10	1			5
						11	9									
04	6300 #	862	-0-	-5438	-0-	579	1	283	2	Y	-0-					5
05	6448 #	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					5
06	6240 #	1798	-0-	-4442	-0-	918	1	880	2	Y	-0-					5
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	1			Y	-0-					5
08	104 R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					5
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	1860 #	228	-0-	-1632	-0-	172	1	54	2	Y	2	3	1			4
						2	9									
11	1800 #	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					4
12	217 #	215	-0-	-2	-0-	85	1	130	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 15,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

FISHERS REEF (FRIO 8200) 31028 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 67 H RRCID -> 107193 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8082 - 8086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 68 F RRCID -> 109760 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8084 - 8088

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF (9800 FB D) 31028 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 9-12B WELL #: 1 RRCID -> 186583 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9684 - 9714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISHERS REEF, N. (9300) 31030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A WELL #: 1 RRCID -> 154821 COMPL. DATE 04/09/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9297 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLAGPOND (FRIO LOWER) 31194 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
FLAG POND WELL #: 1 RRCID -> 261670 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10750 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56488 R	56488	-0-	-0-	-0-	55440	3	1048	9	N	953	1134	1			418
02	46852 R	46852	-0-	-0-	-0-	45848	3	1004	9	N	913	947	1			384
03	45201 R	45201	-0-	-0-	-0-	44193	3	1008	9	N	916	980	1			320
04	39816 R	39816	-0-	-0-	-0-	39042	3	774	9	N	704	784	1			240
05	65286 #	37098	-0-	-28188	-0-	36424	3	674	9	N	613	576	1			277
06	54660 #	32751	-0-	-21909	-0-	32191	3	560	9	N	509	582	1			204
07	50096 #	32238	-0-	-17858	-0-	31707	3	531	9	N	483	384	1			303
08	45198 #	29540	-0-	-15658	-0-	29098	3	442	9	N	402	575	1			130
09	31200	25804	-0-	-5396	-0-	25411	3	393	9	N	357	365	1			122
10	32240	25426	-0-	-6814	-0-	24999	3	427	9	N	388	365	1			145
11	31200	22781	-0-	-8419	-0-	22406	3	375	9	N	341	348	1			138
12	32240	21963	-0-	-10277	-0-	21620	3	343	9	N	312	178	1			272

TOTAL GAS PROD: 415,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,891

FLAGPOND (FRIO LOWER) //CONT.// 31194 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
FLAG POND WELL #: 2 RRCID -> 271077 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	21518	-0-	21518	21518	21097	3	421	9	N	383					383
07	0	50921	-0-	50921	72439	49748	3	1173	9	N	1066	1152	1			297
08	0	50237	-0-	50237	122676	49094	3	1143	9	N	1039	960	1			376
09	18150	44771	-0-	26621	149297	43716	3	1055	9	N	959	1034	1			301
10	51150	43315	-0-	-7835	141462	42095	3	1220	9	N	1109	1107	1			303
11	49500	38603	-0-	-10897	130565	37913	3	690	9	N	627	750	1			180
12	51150	37496	-0-	-13654	116911	36638	3	858	9	N	780	752	1			208

TOTAL GAS PROD: 286,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,963

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
GOLDEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199183 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11842 PERF.10276 - 10354

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2013 - PLUGGED 05-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 205143 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10460 - 10479

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MINOR, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 205158 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10602 - 11141

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04 0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2012 - PLUGGED 04/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORES (WX CONSOLIDATED-3) //CONT.// 31532 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
GOLDEN WELL #: 3SW RRCID -> 209872 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMORE, INEZ B. WELL #: 5 RRCID -> 234687 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11150 - 11176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELMORE "C" WELL #: 1 RRCID -> 248262 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10384 - 10400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	71			243
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	61	197	1	107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	63			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	62			232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	49	193	1	88
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	55			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	54			197
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	49	193	1	53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	47			100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	52	100	1	52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	50			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	55			157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 668

FLORES (10-E) 31532 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
ELMORE, INEZ B. WELL #: 1 RRCID -> 126746 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 11454 PERF.10295 - 10304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FONDREN RANCH (WILCOX 8600) 31839 570 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MILLER A WELL #: 1 RRCID -> 262588 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8058 - 8522

01	6820	1958	-0-	-4862	-0-	1958	2	N	-0-			-0-
02	6380	-0-	-0-	-6380	-0-			N	-0-			-0-
03	6820	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	6820	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-			-0-
06	1890 #	-0-	-0-	-1890	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FONDREN RANCH (YEGUA 4350) 31839 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
FAILLA WELL #: 1 RRCID -> 269450 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4466 - 4470

11	506	1389	-0-	883	883	1389	2	N	-0-			-0-
12	7843	8121	-0-	278	1161	8121	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
HALL PHOENIX ENERGY, LLC 346910
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247649 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			161
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			161
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	221			382
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	172			554
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	123			677
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	81			758
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	108			N	87			845
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108			N	55			900
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			N	17			917
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			917
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	108			N	-0-			917

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 756

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE) //CONT.// 32156 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM 7 WELL #: 1 RRCID -> 246227 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11252 - 11685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
LITTLE, T. A.GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137794 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446

01	4030 X	3102	-0-	-928	-0-	248	1	2699	2	N	141	191	1			251
						155	9									
02	3770 X	2798	-0-	-972	-0-	226	1	2411	2	N	146	190	1			207
						161	9									
03	4030 X	358	-0-	-3672	-0-	248	1	110	9	N	100					307
04	3720 X	1974	-0-	-1746	-0-	232	1	1571	2	N	155	191	1			271
						171	9									
05	3224 X	2728	-0-	-496	-0-	248	1	2309	2	N	155	184	1			242
						171	9									
06	3000 X	2399	-0-	-601	-0-	240	1	2041	2	N	107	184	1			165
						118	9									
07	2976 X	1192	-0-	-1784	-0-	230	1	830	2	N	120	185	1			100
						132	9									
08	2728 X	868	-0-	-1860	-0-	145	1	633	2	N	82					182
						90	9									
09	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	234	1	2910	2	N	120					302
						132	9									
10	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	248	1	2729	2	N	111	184	1			229
						122	9									
11	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	205	1	2270	2	N	170	185	1			214
						187	9									
12	3379 X	2953	-0-	-426	-0-	248	1	2592	2	N	103					317
						113	9									

TOTAL GAS PROD: 27,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,510

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
CHAMPION INT'L CORP. UNIT D-2 WELL #: 2 RRCID -> 140308 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11448 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	155	1	1471	2	N	15					162
							17	9									
02	1711	N	1329	-0-	-382	-0-	130	1	1177	2	N	20					182
							22	9									
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	3					185
04	1590	N	1218	-0-	-372	-0-	133	1	1061	2	N	22					207
							24	9									
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	19	1	1847	2	N	40					247
							44	9									
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	19	1	1621	2	N	84					331
							92	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	19	1	1637	2	N	32	193	1			170
							35	9									
08	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	19	1	1587	2	N	30					200
							33	9									
09	1740	N	1546	-0-	-194	-0-	19	1	1505	2	N	20					220
							22	9									
10	1705	N	1507	-0-	-198	-0-	19	1	1462	2	N	24					244
							26	9									
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	19	1	1393	2	N	43					287
							47	9									
12	1612	N	1036	-0-	-576	-0-	45	1	966	2	N	23	195	1			115
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 16,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 356

SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	14574	-0-	-2135	-0-	52	1	14252	2	N	245	200	1			77
							270	9									
02	15399	X	11764	-0-	-3635	-0-	48	1	11478	2	N	216	206	1			87
							238	9									
03	15841	X	13553	-0-	-2288	-0-	52	1	13249	2	N	229	199	1			117
							252	9									
04	14100	X	12657	-0-	-1443	-0-	50	1	12388	2	N	199	198	1			118
							219	9									
05	14570	X	13347	-0-	-1223	-0-	52	1	13079	2	N	196	196	1			118
							216	9									
06	14100	X	12267	-0-	-1833	-0-	50	1	12008	2	N	190	188	1			120
							209	9									
07	13547	X	11730	-0-	-1817	-0-	52	1	11485	2	N	175	172	1			123
							193	9									
08	13547	X	11920	-0-	-1627	-0-	51	1	11691	2	N	162	200	1			85
							178	9									
09	12930	X	11980	-0-	-950	-0-	50	1	11790	2	N	127	187	1			25
							140	9									
10	13361	X	12486	-0-	-875	-0-	52	1	12147	2	N	261	186	1			100
							287	9									
11	12270	X	10829	-0-	-1441	-0-	50	1	10605	2	N	158	203	1			55
							174	9									
12	12369	X	12190	-0-	-179	-0-	52	1	11888	2	N	227	192	1			90
							250	9									

TOTAL GAS PROD: 149,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,385

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
BROMBERG, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	479 86	1 9	3043	2	N	78					110
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	448 86	1 9	2763	2	N	78					188
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	456 156	1 9	2386	2	N	142	178	1			152
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	464 44	1 9	2635	2	N	40					192
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	466 37	1 9	2410	2	N	34	191	1			35
06	2760	X	2649	-0-	-111	-0-	408 58	1 9	2183	2	N	53					88
07	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	468 61	1 9	2390	2	N	55					143
08	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	429 48	1 9	2280	2	N	44	179	1			8
09	2760	X	2169	-0-	-591	-0-	393 44	1 9	1732	2	N	40					48
10	2852	X	1895	-0-	-957	-0-	356 54	1 9	1485	2	N	49					97
11	2760	X	1897	-0-	-863	-0-	322 61	1 9	1514	2	N	55					152
12	2852	X	2293	-0-	-559	-0-	627 28	1 9	1638	2	N	25					177

TOTAL GAS PROD: 32,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 693

TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
ACKLEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 097053 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10285 - 10419

01	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	384 41	1 9	1180	2	N	37	187	1			157
02	2900	X	1320	-0-	-1580	-0-	316 68	1 9	936	2	N	62					219
03	3100	X	1021	-0-	-2079	-0-	291 50	1 9	680	2	N	45					264
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	38	249	1			53
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					53
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-	53	7			-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1017	3	58	9	N	53					53
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1144	3	123	9	N	112					165
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	868	3	83	9	N	75	162	1			78

TOTAL GAS PROD: 7,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

DAN ACKLEY B WELL #: RRCID -> 271053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7075 - 7254

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AL RRCID -> 036979 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 1 L RRCID -> 006237 COMPL. DATE 02/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10841 - 10882

01	3007 X	2953	-0-	-54	-0-	668	1	2250	2	N	32					140
						35	9									
02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	702	1	2220	2	N	22					162
						24	9									
03	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	823	1	2412	2	N	25					187
						28	9									
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	868	1	2315	2	N	3					190
						3	9									
05	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	907	1	2453	2	N	14					204
						15	9									
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	967	1	2451	2	N	4	147	1			61
						4	9									
07	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	805	1	2637	2	N	32					93
						35	9									
08	3224 X	2385	-0-	-839	-0-	441	1	1934	2	N	9					102
						10	9									
09	3420 X	3226	-0-	-194	-0-	438	1	2765	2	N	21					123
						23	9									
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	650	1	3138	2	N	3					126
						3	9									
11	3420 X	2297	-0-	-1123	-0-	594	1	1699	2	N	4					130
						4	9									
12	3472 X	2398	-0-	-1074	-0-	149	1	2249	2	N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 36,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

FORREST, W. M., JR. -B- WELL #: 1 F RRCID -> 032717 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	961 N	928	-0-	-33	-0-	212	1	716	2	N	-0-					176
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	206	1	653	2	N	-0-					176
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	235	1	688	2	N	-0-					176
04	900 N	870	-0-	-30	-0-	237	1	633	2	N	-0-					176
05	930 N	907	-0-	-23	-0-	245	1	662	2	N	-0-					176
06	900 N	869	-0-	-31	-0-	246	1	623	2	N	-0-					176
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	222	1	725	2	N	-0-					176
08	899 N	695	-0-	-204	-0-	129	1	566	2	N	-0-					176
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	132	1	836	2	N	-0-					176
10	961 N	882	-0-	-79	-0-	151	1	731	2	N	-0-					176
11	731 N	731	-0-	-0-	-0-	189	1	542	2	N	-0-					176
12	992 N	710	-0-	-282	-0-	44	1	666	2	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 10,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) //CONT.// 32156 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
ALLIANCE TRUST CO. -A- WELL #: 1 L RRCID -> 031531 COMPL. DATE 06/10/1962 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	37	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER) 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826

01	0	W	5336	-0-	5336	58505	4832	2	504	9	N	458	544	1			141
02	0	W	4052	-0-	4052	62557	3666	2	386	9	N	351	360	1			132
03	0	W	2456	-0-	2456	65013	2156	2	300	9	N	273	180	1			225
04	0	W	2794	-0-	2794	67807	2553	2	241	9	N	219	364	1			80
05	0	W	2185	-0-	2185	69992	1989	2	196	9	N	178	176	1			82
06	0	W	1243	-0-	1243	71235	1089	2	154	9	N	140	175	1			47
07	0	W	1447	-0-	1447	72682	1313	2	134	9	N	122					169
08	0	W	10230	-0-	10230	82912	10107	2	123	9	N	112	179	1			102
09	0	W	1668	-0-	1668	84580	1559	2	109	9	N	99					201
10	85830	X	1250	-0-	-84580	-0-	1159	2	91	9	N	83	178	1			106
11	9900	X	409	-0-	-9491	-0-	263	2	146	9	N	133					239
12	10230	X	698	-0-	-9532	-0-	698	2			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 33,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,168

POSTEL WELL #: 1 RRCID -> 264532 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10176 - 12226

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	867	862	1	5	8	-0-
03	52100	X	-0-	-0-	-52100	-0-					N	-0-					-0-
04	78150	X	-0-	-0-	-78150	-0-					N	-0-					-0-
05	80755	X	-0-	-0-	-80755	-0-					N	-0-					-0-
06	78150	X	23831	-0-	-54319	-0-	21927	2	1904	9	N	1731	1558	1	1	8	172
07	80755	X	16211	-0-	-64544	-0-	15364	2	847	9	N	770	716	1			226
08	80755	X	10240	-0-	-70515	-0-	9549	2	691	9	N	628	685	1			169
09	78150	X	9185	-0-	-68965	-0-	8732	2	453	9	N	412	355	1			226
10	24614	X	2146	-0-	-22468	-0-	2077	2	69	9	N	63	177	1			112
11	23820	X	19066	-0-	-4754	-0-	13597	2	5469	9	N	4972	4787	1			297
12	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	16081	2	1657	9	N	1506	1679	1			124

TOTAL GAS PROD: 98,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,949

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 264898 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10462 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	5357	-0-	5357	31157	4742	2	615	9	N	559	546	1			164
02	0	Z	3129	-0-	3129	34286	2779	2	350	9	N	318	358	1			124
03	0	Z	2460	-0-	2460	36746	2151	2	309	9	N	281	178	1			227
04	0	Z	2627	-0-	2627	39373	2427	2	200	9	N	182	353	1			56
05	0	Z	2719	-0-	2719	42092	2521	2	198	9	N	180	174	1			62
06	0	Z	1265	-0-	1265	43357	1103	2	162	9	N	147					209
07	0	Z	1596	-0-	1596	44953	1445	2	151	9	N	137	175	1			171
08	0	Z	5749	-0-	5749	50702	5703	2	46	9	N	42	174	1			39
09	0	Z	19	-0-	19	50721	19	2			N	-0-					39
10	0	Z	94	-0-	94	50815	94	2			N	-0-					39
11	0	Z	125	-0-	125	50940	125	2			N	-0-					39
12	54373	X	3433	-0-	-50940	-0-	3125	2	308	9	N	280	178	1			141

TOTAL GAS PROD: 28,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,126

ULRICH WELL #: 1 RRCID -> 264900 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10326 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29140	X	5971	-0-	-23169	-0-	5129	2	842	9	N	765	723	1			181
02	27260	X	4021	-0-	-23239	-0-	3923	2	98	9	N	89	182	1			88
03	29140	X	3447	-0-	-25693	-0-	3081	2	366	9	N	333	178	1			243
04	28200	X	816	-0-	-27384	-0-	705	2	111	9	N	101	331	1			13
05	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	-0-					13
06	28200	X	-0-	-0-	-28200	-0-					N	-0-					13
07	29140	X	2396	-0-	-26744	-0-	788	2	1608	9	N	1462	1243	1			232
08	29140	X	8744	-0-	-20396	-0-	8229	2	515	9	N	468	533	1			167
09	28200	X	620	-0-	-27580	-0-	331	2	289	9	N	263	178	1			252
10	29140	X	280	-0-	-28860	-0-	39	2	241	9	N	219	361	1			110
11	28200	X	228	-0-	-27972	-0-	70	2	158	9	N	144	175	1			79
12	29140	X	-0-	-0-	-29140	-0-					N	100					179

TOTAL GAS PROD: 26,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,944

ETHEREDGE WELL #: 1 RRCID -> 264901 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 265287 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9810 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 265915 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10352 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23064	X	3698	-0-	-19366	-0-	3060	2	638	9	N	580	356	1			286
02	21576	X	2605	-0-	-18971	-0-	2333	2	272	9	N	247	356	1			177
03	23064	X	1748	-0-	-21316	-0-	1449	2	299	9	N	272	180	1			269
04	22320	X	1198	-0-	-21122	-0-	982	2	216	9	N	196	358	1			107
05	23064	X	1481	-0-	-21583	-0-	1319	2	162	9	N	147					254
06	22320	X	1607	-0-	-20713	-0-	1410	2	197	9	N	179	355	1			78
07	23064	X	1607	-0-	-21457	-0-	1336	2	271	9	N	246	180	1			144
08	23064	X	9936	-0-	-13128	-0-	9762	2	174	9	N	158	176	1			126
09	22320	X	1211	-0-	-21109	-0-	1069	2	142	9	N	129	178	1			77
10	23064	X	1302	-0-	-21762	-0-	1181	2	121	9	N	110					187
11	22320	X	249	-0-	-22071	-0-	119	2	130	9	N	118	178	1			127
12	23064	X	895	-0-	-22169	-0-	741	2	154	9	N	140	173	1			94

TOTAL GAS PROD: 27,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,522

SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11210 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1128	1048	1	80	8	-0-
06	93474	X	93474	-0-	-0-	-0-	90145	2	3329	9	N	3026	2789	1	4	8	233
07	42381	X	42381	-0-	-0-	-0-	40960	2	1421	9	N	1292	1232	1			293
08	73294	X	38871	-0-	-34423	-0-	37944	2	927	9	N	843	1056	1	1	8	79
09	84570	X	30728	-0-	-53842	-0-	29666	2	1062	9	N	965	884	1			160
10	87389	X	17543	-0-	-69846	-0-	17127	2	416	9	N	378	355	1			183
11	84570	X	-0-	-0-	-84570	-0-					N	-0-					183
12	87389	X	-0-	-0-	-87389	-0-					N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 222,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,632

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 258145 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	1			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 258148 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	368	1	277	9	N	252	386	1			166
02	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	743	1	1161	2	N	298	194	1			270
							328	9									
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	505	1	748	2	N	184	179	1			275
							202	9									
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	504	1	466	2	N	230	382	1			123
							253	9									
05	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	822	1	305	2	N	129					252
							142	9									
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1081	1	208	9	N	189	189	1			252
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1072	1	326	9	N	296					548
08	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	554	1	485	2	N	20	190	1			378
							22	9									
09	1230	N	454	-0-	-776	-0-	424	1	30	9	N	27					405
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	1227	1	41	9	N	37	193	1			249
11	1140	N	1080	-0-	-60	-0-	1051	1	29	9	N	26					275
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	433	1	43	9	N	39					314

TOTAL GAS PROD: 13,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,727

STERLING T. HARRISON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265273 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10877 - 11635

06	T. A.		11505	-0-	11505	11505	2779	1	7936	2	N	718	537	1			181
							790	9									
07	T. A.		3401	-0-	3401	14906	1112	1	2121	2	N	153	192	1			142
							168	9									
08	T. A.		38990	-0-	38990	53896	4860	1	28440	2	N	5173	4969	1			346
							5690	9									
09	T. A.		28852	-0-	28852	82748	5780	1	16606	2	N	5878	5831	1			393
							6466	9									
10	T. A.		16162	-0-	16162	98910	3722	1	9275	2	N	2877	2929	1			341
							3165	9									
11	T. A.		12148	-0-	12148	111058	5367	1	4725	2	N	1869	2094	1			116
							2056	9									
12	T. A.		11118	-0-	11118	122176	5239	1	3658	2	N	2019	1679	1			456
							2221	9									

TOTAL GAS PROD: 122,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,687

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090

08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	500	1	2286	3	N	621	586	1			192
						683	9									
02	3190 X	2357	-0-	-833	-0-	560	1	1060	3	N	670	754	1			108
						737	9									
03	DLQ G-10	2230	-0-	2230	2230	580	1	903	3	N	679	590	1			197
						747	9									
04	DLQ G-10	2433	-0-	2433	4663	600	1	907	3	N	842	779	1			260
						926	9									
05	DLQ G-10	1876	-0-	1876	6539	560	1	506	3	N	736	762	1			234
						810	9									
06	DLQ G-10	1405	-0-	1405	7944	560	1	184	3	N	601	556	1			279
						661	9									
07	DLQ G-10	1319	-0-	1319	9263	580	1	20	3	N	654	742	1			191
						719	9									
08	11540 X	2277	-0-	-9263	-0-	620	1	615	3	N	947	928	1			210
						1042	9									
09	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	560	1	139	3	N	625	568	1			267
						688	9									
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	600	1	823	9	N	748	878	1			137
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	540	1	667	9	N	606	566	1			177
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	180	1	187	3	N	332	363	1			146
						365	9									

TOTAL GAS PROD: 22,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,061

CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 259670 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022 X	3102	-0-	-1920	-0-	620	1	1499	3	N	894	968	1			138
						983	9									
02	4263 X	2735	-0-	-1528	-0-	500	1	1783	3	N	411	403	1			146
						452	9									
03	DLQ G-10	1548	-0-	1548	1548	440	1	840	3	N	244	197	1			193
						268	9									
04	DLQ G-10	3164	-0-	3164	4712	560	1	1870	3	N	667	752	1			108
						734	9									
05	DLQ G-10	3395	-0-	3395	8107	580	1	2022	3	N	721	530	1			299
						793	9									
06	DLQ G-10	2089	-0-	2089	10196	580	1	950	3	N	508	579	1			228
						559	9									
07	DLQ G-10	2281	-0-	2281	12477	600	1	1141	3	N	491	556	1			163
						540	9									
08	15217 X	2740	-0-	-12477	-0-	620	1	1362	3	N	689	757	1			95
						758	9									
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	560	1	1615	3	N	685	553	1			227
						754	9									
10	2635 X	1339	-0-	-1296	-0-	560	1	218	3	N	510	678	1			59
						561	9									
11	2550 X	2118	-0-	-432	-0-	540	1	787	3	N	719	553	1			225
						791	9									
12	2635 X	1766	-0-	-869	-0-	500	1	555	3	N	646	716	1			155
						711	9									

TOTAL GAS PROD: 29,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,185

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 262180 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2569	-0-	2569	113467	420	1	1236	3	N	830	758	1			176
							913	9									
02	0	W	2361	-0-	2361	115828	420	1	1112	3	N	754	772	1			158
							829	9									
03	0	W	4737	-0-	4737	120565	600	1	2951	3	N	1078	1030	1			206
							1186	9									
04	0	W	4453	-0-	4453	125018	580	1	2866	3	N	915	946	1			175
							1007	9									
05	0	W	4628	-0-	4628	129646	500	1	3326	3	N	729	582	1			322
							802	9									
06	0	W	1302	-0-	1302	130948	520	1	782	9	N	711	546	1			487
07	0	W	1855	-0-	1855	132803	560	1	450	3	N	768	1131	1			124
							845	9									
08	134319	X	1516	-0-	-132803	-0-	500	1	353	3	N	603	533	1			194
							663	9									
09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	500	1	510	9	N	464	578	1			80
10	2201	X	601	-0-	-1600	-0-	220	1	381	9	N	346	228	1			198
11	1800	X	187	-0-	-1613	-0-	80	1	107	9	N	97					295
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	580	1	1540	9	N	1400	1628	1			67

TOTAL GAS PROD: 27,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,695

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	2012	-0-	2012	85415	540	1	922	3	N	500	605	1			69
							550	9									
02	0	Z	1296	-0-	1296	86711	400	1	595	3	N	274	174	1			169
							301	9									
03	0	Z	1233	-0-	1233	87944	360	1	378	3	N	450	529	1			90
							495	9									
04	0	Z	879	-0-	879	88823	260	1	29	3	N	536	392	1			234
							590	9									
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	88823					N	405	566	1			73
06	0	Z	817	-0-	817	89640	400	1	417	9	N	379	351	1			101
07	0	Z	1190	-0-	1190	90830	600	1	590	9	N	536	539	1			98
08	0	Z	1042	-0-	1042	91872	580	1	462	9	N	420	364	1			154
09	0	Z	1292	-0-	1292	93164	540	1	308	3	N	404	420	1			138
							444	9									
10	0	Z	1440	-0-	1440	94604	560	1	517	3	N	330	250	1			218
							363	9									
11	0	Z	935	-0-	935	95539	580	1	355	9	N	323	379	1			162
12	0	Z	396	-0-	396	95935	200	3	196	9	N	178					340

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,735

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 263513 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10090 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43834	X	2567	-0-	-41267	-0-	829 768	1 9	970	3	N	698	775	1			90
02	41006	X	1950	-0-	-39056	-0-	720 524	1 9	706	3	N	476	375	1			191
03	43834	X	2290	-0-	-41544	-0-	722 635	1 9	933	3	N	577	585	1			183
04	42420	X	1838	-0-	-40582	-0-	798 524	1 9	516	3	N	476	551	1			108
05	43834	X	2143	-0-	-41691	-0-	787 551	1 9	805	3	N	501	391	1			218
06	42420	X	2311	-0-	-40109	-0-	680 552	1 9	1079	3	N	502	389	1			331
07	43834	X	2407	-0-	-41427	-0-	799 534	1 9	1074	3	N	485	685	1			131
08	43834	X	2201	-0-	-41633	-0-	682 513	1 9	1006	3	N	466	339	1			258
09	42420	X	2772	-0-	-39648	-0-	771 490	1 9	1511	3	N	445	596	1			107
10	43834	X	2351	-0-	-41483	-0-	772 476	1 9	1103	3	N	433	418	1			122
11	42420	X	2625	-0-	-39795	-0-	622 481	1 9	1522	3	N	437	358	1			201
12	43834	X	3227	-0-	-40607	-0-	930 304	1 9	1993	3	N	276	273	1			204

TOTAL GAS PROD: 28,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,772

MOSLEY WELL #: 1 RRCID -> 263959 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10728 - 11868

01	0	W	1475	-0-	1475	89273	240 484	1 9	751	3	N	440	379	1			124
02	0	W	2187	-0-	2187	91460	400 373	1 9	1414	3	N	339	419	1			44
03	0	W	3848	-0-	3848	95308	540 438	1 9	2870	3	N	398	191	1			251
04	0	W	2184	-0-	2184	97492	580 365	1 9	1239	3	N	332	392	1			191
05	0	W	1810	-0-	1810	99302	500 549	1 9	761	3	N	499	376	1			314
06	0	W	1838	-0-	1838	101140	500 446	1 9	892	3	N	405	391	1			328
07	0	W	2567	-0-	2567	103707	600 655	1 9	1312	3	N	595	755	1			168
08	0	W	1331	-0-	1331	105038	560 488	1 9	283	3	N	444	521	1			91
09	0	W	1056	-0-	1056	106094	520 304	1 9	232	3	N	276	177	1			190
10	0	W	1639	-0-	1639	107733	620 460	1 9	559	3	N	418	522	1			86
11	0	W	746	-0-	746	108479	500	1	246	9	N	224	182	1			128
12	0	W	775	-0-	775	109254	460	1	315	9	N	286	186	1			228

TOTAL GAS PROD: 21,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,656

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 264912 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53661 X	9807	-0-	-43854	-0-	620	1	8091	3	N	996	985	1			137
						1096	9									
02	38570 X	4150	-0-	-34420	-0-	520	1	2905	3	N	659	738	1			58
						725	9									
03	41230 X	12320	-0-	-28910	-0-	620	1	10973	3	N	661	481	1			238
						727	9									
04	39900 X	6529	-0-	-33371	-0-	560	1	5368	3	N	546	557	1			227
						601	9									
05	41230 X	6604	-0-	-34626	-0-	580	1	5430	3	N	540	574	1			193
						594	9									
06	39900 X	1917	-0-	-37983	-0-	580	1	874	3	N	421	329	1			285
						463	9									
07	41230 X	2215	-0-	-39015	-0-	600	1	1143	3	N	429	546	1			168
						472	9									
08	41230 X	2731	-0-	-38499	-0-	600	1	1712	3	N	381	454	1			95
						419	9									
09	39900 X	900	-0-	-39000	-0-	540	1	19	3	N	310	214	1			191
						341	9									
10	41230 X	1270	-0-	-39960	-0-	580	1	364	3	N	296	374	1			113
						326	9									
11	774 X	774	-0-	-0-	-0-	500	1	274	9	N	249	182	1			180
12	2728 X	662	-0-	-2066	-0-	400	3	262	9	N	238	180	1			238

TOTAL GAS PROD: 49,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,726

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 264913 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

01	0 W	15268	-0-	15268	183818	620	1	13742	3	Y	824	809	1			164
						906	9									
02	0 W	4161	-0-	4161	187979	560	1	2912	3	Y	626	614	1			176
						689	9									
03	0 W	7748	-0-	7748	195727	600	1	6530	3	Y	562	660	1			78
						618	9									
04	0 W	11273	-0-	11273	207000	580	1	9985	3	Y	644	582	1			140
						708	9									
05	0 W	7714	-0-	7714	214714	620	1	6408	3	Y	624	385	1			379
						686	9									
06	0 W	7774	-0-	7774	222488	580	1	6605	3	Y	535	568	1			346
						589	9									
07	0 W	5352	-0-	5352	227840	620	1	4183	3	Y	499	568	1			277
						549	9									
08	0 W	5427	-0-	5427	233267	620	1	4377	3	Y	391	487	1			181
						430	9									
09	0 W	4561	-0-	4561	237828	480	1	3711	3	Y	336	350	1			167
						370	9									
10	0 W	5828	-0-	5828	243656	620	1	4677	3	Y	483	562	1			88
						531	9									
11	0 W	5029	-0-	5029	248685	600	1	3996	3	Y	394	371	1			111
						433	9									
12	0 W	3281	-0-	3281	251966	480	1	2560	3	Y	219	181	1			149
						241	9									

TOTAL GAS PROD: 83,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,137

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 265003 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5627	-0-	5627	115802	620	1	4103	3	Y	822	793	1			143
							904	9									
02	0		4328	-0-	4328	120130	580	1	2966	3	Y	711	763	1			91
							782	9									
03	123603	X	3473	-0-	-120130	-0-	440	1	2496	3	Y	488	388	1			191
							537	9									
04	25380	X	4370	-0-	-21010	-0-	600	1	3106	3	Y	604	551	1			244
							664	9									
05	26226	X	4276	-0-	-21950	-0-	620	1	3062	3	Y	540	589	1			195
							594	9									
06	25380	X	3792	-0-	-21588	-0-	540	1	2805	3	Y	406	388	1			213
							447	9									
07	26226	X	3943	-0-	-22283	-0-	620	1	2696	3	Y	570	570	1			213
							627	9									
08	26226	X	3681	-0-	-22545	-0-	620	1	2482	3	Y	526	566	1			173
							579	9									
09	25380	X	3046	-0-	-22334	-0-	580	1	1962	3	Y	458	554	1			77
							504	9									
10	26226	X	3723	-0-	-22503	-0-	620	1	2562	3	Y	492	381	1			188
							541	9									
11	25380	X	2110	-0-	-23270	-0-	560	1	1207	3	Y	312	367	1			133
							343	9									
12	3937	X	2524	-0-	-1413	-0-	600	1	1559	3	Y	332	367	1			98
							365	9									

TOTAL GAS PROD: 44,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,261

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 265021 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5054	-0-	5054	193519	600	1	3300	3	Y	1049	1141	1			113
							1154	9									
02	0	W	3321	-0-	3321	196840	540	1	1928	3	Y	775	578	1			310
							853	9									
03	0	W	3438	-0-	3438	200278	580	1	1876	3	Y	893	977	1			226
							982	9									
04	0	W	2557	-0-	2557	202835	560	1	1203	3	Y	722	768	1			180
							794	9									
05	0	W	1831	-0-	1831	204666	600	1	529	3	Y	638	583	1			235
							702	9									
06	0	W	1149	-0-	1149	205815	580	1	569	9	Y	517	369	1			383
07	0	W	2197	-0-	2197	208012	620	1	1004	3	Y	521	734	1			170
							573	9									
08	0	W	2133	-0-	2133	210145	600	1	925	3	Y	553	543	1			180
							608	9									
09	0	W	3197	-0-	3197	213342	520	1	1785	3	Y	811	743	1			248
							892	9									
10	0	W	3217	-0-	3217	216559	580	1	1641	3	Y	905	1053	1			100
							996	9									
11	0	W	1736	-0-	1736	218295	500	1	177	3	Y	963	915	1			148
							1059	9									
12	0	W	2804	-0-	2804	221099	300	1	2011	3	Y	448	364	1			232
							493	9									

TOTAL GAS PROD: 32,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,795

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 265036 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	36646	-0-	36646	76990	620	1	32222	3	Y	3458	3448	1			193
						3804	9									
02	0	21734	-0-	21734	98724	560	1	18041	3	Y	2848	2742	1			299
						3133	9									
03	119499 X	20775	-0-	-98724	-0-	540	1	16903	3	Y	3029	3172	1			156
						3332	9									
04	47010 X	23694	-0-	-23316	-0-	600	1	19841	3	Y	2957	2825	1			288
						3253	9									
05	48577 X	15766	-0-	-32811	-0-	620	1	11979	3	Y	2879	2841	1			326
						3167	9									
06	47010 X	17093	-0-	-29917	-0-	600	1	11939	3	Y	4140	4206	1			260
						4554	9									
07	48577 X	13801	-0-	-34776	-0-	620	1	10060	3	Y	2837	2761	1			336
						3121	9									
08	48577 X	11942	-0-	-36635	-0-	620	1	9493	3	Y	1663	1713	1			286
						1829	9									
09	47010 X	10719	-0-	-36291	-0-	600	1	8624	3	Y	1359	1502	1			143
						1495	9									
10	48577 X	10148	-0-	-38429	-0-	600	1	8343	3	Y	1095	1057	1			181
						1205	9									
11	47010 X	9323	-0-	-37687	-0-	600	1	7532	3	Y	1083	1098	1			166
						1191	9									
12	13795 X	10538	-0-	-3257	-0-	580	1	8946	3	Y	920	893	1			193
						1012	9									

TOTAL GAS PROD: 202,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,268

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 265289 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765

01	0 Z	15897	-0-	15897	380458	939	1	11124	3	N	3485	3420	1			216
						3834	9									
02	0 Z	11497	-0-	11497	391955	868	1	7821	3	N	2553	2471	1			298
						2808	9									
03	0 Z	11340	-0-	11340	403295	795	1	7712	3	N	2575	2522	1			351
						2833	9									
04	0 Z	10307	-0-	10307	413602	764	1	7051	3	N	2265	2351	1			265
						2492	9									
05	0 Z	8991	-0-	8991	422593	752	1	6237	3	N	1820	1970	1			115
						2002	9									
06	0 Z	10208	-0-	10208	432801	783	1	6754	3	N	2428	2345	1			198
						2671	9									
07	0 Z	9647	-0-	9647	442448	765	1	6656	3	N	2024	1980	1			242
						2226	9									
08	0 Z	9935	-0-	9935	452383	835	1	6738	3	N	2147	2116	1			273
						2362	9									
09	0 Z	5754	-0-	5754	458137	790	1	3234	3	N	1573	1571	1			275
						1730	9									
10	0 Z	11946	-0-	11946	470083	805	1	8632	3	N	2281	2341	1			215
						2509	9									
11	0 Z	10889	-0-	10889	480972	787	1	7617	3	N	2259	2216	1			258
						2485	9									
12	492882 X	11910	-0-	-480972	-0-	535	1	9107	3	N	2062	2145	1			175
						2268	9									

TOTAL GAS PROD: 128,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,472

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
CROWSON WELL #: 1 RRCID -> 265471 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9010 - 10931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52543 X	896	-0-	-51647	-0-	560	1	336	9	N	305	384	1			152
02	41992 X	1153	-0-	-40839	-0-	460	1	466	3	N	206	177	1			181
						227	9									
03	44888 X	2479	-0-	-42409	-0-	320	1	1628	3	N	483	589	1			75
						531	9									
04	43440 X	2906	-0-	-40534	-0-	420	1	1883	3	N	548	393	1			230
						603	9									
05	44888 X	4453	-0-	-40435	-0-	600	1	3238	3	N	559	581	1			208
						615	9									
06	43440 X	2129	-0-	-41311	-0-	540	1	1237	3	N	320	195	1			333
						352	9									
07	44888 X	1279	-0-	-43609	-0-	620	1	256	3	N	366	482	1			217
						403	9									
08	44888 X	971	-0-	-43917	-0-	580	1	391	9	N	355	370	1			202
09	43440 X	762	-0-	-42678	-0-	480	1	282	9	N	256	325	1			133
10	44888 X	488	-0-	-44400	-0-	200	1	288	9	N	262	315	1			80
11	43440 X	833	-0-	-42607	-0-	600	1	233	9	N	212	174	1			118
12	44888 X	2310	-0-	-42578	-0-	380	1	1733	3	N	179	181	1			116
						197	9									

TOTAL GAS PROD: 20,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,051

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 01 RRCID -> 265861 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13263 X	13263	-0-	-0-	-0-	848	1	8839	3	Y	3251	3416	1			189
						3576	9									
02	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	464	1	3995	3	Y	1894	1773	1			310
						2083	9									
03	13140 X	13140	-0-	-0-	-0-	1021	1	7864	3	Y	3868	3900	1			278
						4255	9									
04	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	923	1	6778	3	Y	2885	2858	1			305
						3174	9									
05	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	518	1	3388	3	Y	1998	2105	1			198
						2198	9									
06	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	589	1	2942	3	Y	1282	1137	1			343
						1410	9									
07	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	960	1	6159	3	Y	1948	1949	1			342
						2143	9									
08	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	1771	1	5006	3	Y	1807	1813	1			336
						1988	9									
09	8624 X	8624	-0-	-0-	-0-	1795	1	5076	3	Y	1594	1753	1			177
						1753	9									
10	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	1140	1	5275	3	Y	1972	1985	1			164
						2169	9									
11	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	1615	1	4437	3	Y	1634	1676	1			122
						1797	9									
12	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	986	1	4774	3	Y	1606	1503	1			225
						1767	9									

TOTAL GAS PROD: 105,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,739

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 266319 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	6368	-0-	6368	148257	580	1	4450	3	N	1216	1232	1			153
						1338	9									
02	0 W	3377	-0-	3377	151634	420	1	2181	3	N	705	775	1			83
						776	9									
03	0 W	5045	-0-	5045	156679	520	1	2917	3	N	1462	1267	1			278
						1608	9									
04	0 W	5894	-0-	5894	162573	580	1	3594	3	N	1564	1529	1			313
						1720	9									
05	0 W	6067	-0-	6067	168640	620	1	3835	3	N	1465	1534	1			244
						1612	9									
06	0 W	5467	-0-	5467	174107	580	1	3752	3	N	1032	944	1			332
						1135	9									
07	0 W	6938	-0-	6938	181045	620	1	4768	3	N	1409	1510	1			231
						1550	9									
08	0 W	4682	-0-	4682	185727	620	1	2786	3	N	1160	1121	1			270
						1276	9									
09	0 W	4343	-0-	4343	190070	600	1	2600	3	N	1039	1160	1			149
						1143	9									
10	0 W	3831	-0-	3831	193901	620	1	2049	3	N	1056	1057	1			148
						1162	9									
11	0 W	3734	-0-	3734	197635	600	1	2043	3	N	992	920	1			220
						1091	9									
12	0 W	2634	-0-	2634	200269	560	1	1025	3	N	954	912	1			262
						1049	9									

TOTAL GAS PROD: 58,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,054

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 266320 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	53588	-0-	53588	444044	270	1	38456	3	Y	13511	13627	1			350
						14862	9									
02	0 W	44164	-0-	44164	488208	412	1	31822	3	Y	10845	10906	1			289
						11930	9									
03	0 W	44527	-0-	44527	532735	516	1	31227	3	Y	11622	11530	1			381
						12784	9									
04	0 W	44483	-0-	44483	577218	567	1	31699	3	Y	11106	10974	1			513
						12217	9									
05	0 W	44374	-0-	44374	621592	765	1	32060	3	Y	10499	10350	1			662
						11549	9									
06	0 W	48334	-0-	48334	669926	143	1	36718	3	Y	10430	9967	1			1125
						11473	9									
07	0 W	42175	-0-	42175	712101	235	1	31273	3	Y	9697	9979	1			843
						10667	9									
08	0 W	30725	-0-	30725	742826	286	1	20683	3	Y	8869	9252	1			460
						9756	9									
09	0 W	25322	-0-	25322	768148	261	1	16284	3	Y	7979	7738	1			701
						8777	9									
10	0 W	22543	-0-	22543	790691	342	1	14163	3	Y	7307	7463	1			545
						8038	9									
11	0 W	17112	-0-	17112	807803	449	1	9546	3	Y	6470	6447	1			568
						7117	9									
12	0 W	22088	-0-	22088	829891	652	1	14483	3	Y	6321	6384	1			505
						6953	9									

TOTAL GAS PROD: 439,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 114,656

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 268337 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	10886	-0-	10886	10886	8305	4	2581	9	N	2346	1652	1			694
06	0	40111	-0-	40111	50997	10758	3	18663	4	N	9718	9835	1			577
						10690	9									
07	0	38000	-0-	38000	88997	580	1	29720	3	N	7000	7444	1			133
						7700	9									
08	0	37021	-0-	37021	126018	620	1	29907	3	N	5904	5569	1			468
						6494	9									
09	0	21896	-0-	21896	147914	600	1	17274	3	N	3656	3925	1			199
						4022	9									
10	0	13994	-0-	13994	161908	620	1	10215	3	N	2872	2930	1			141
						3159	9									
11	0	11490	-0-	11490	173398	600	1	8161	3	N	2481	2331	1			291
						2729	9									
12	0	7700	-0-	7700	181098	540	1	4913	3	N	2043	1852	1			482
						2247	9									

TOTAL GAS PROD: 181,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,020

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 268369 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068

05	0	14872	-0-	14872	14872	12811	4	2061	9	N	1874	1118	1			756
06	0	26022	-0-	26022	40894	400	1	15679	3	N	6003	6223	1			536
						3340	4	6603	9							
07	0	31534	-0-	31534	72428	620	1	25422	3	N	4993	5374	1			155
						5492	9									
08	0	26413	-0-	26413	98841	620	1	22792	3	N	2728	2682	1			201
						3001	9									
09	0	25987	-0-	25987	124828	600	1	22900	3	N	2261	2124	1			338
						2487	9									
10	0	27474	-0-	27474	152302	620	1	24197	3	N	2415	2480	1			273
						2657	9									
11	0	21529	-0-	21529	173831	600	1	19072	3	N	1688	1867	1			94
						1857	9									
12	0	19776	-0-	19776	193607	620	1	17559	3	N	1452	1275	1			271
						1597	9									

TOTAL GAS PROD: 193,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,414

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 268382 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456

11	0	49606	-0-	49606	49606	20273	3	12770	4	Y	15057	14857	1			200
						16563	9									
12	0	50673	-0-	50673	100279	28875	3	21798	9	Y	19816	19735	1			281

TOTAL GAS PROD: 100,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,873

CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 270609 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 11650

02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 41 F RRCID -> 032364 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10811 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 51 D RRCID -> 032365 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10728 - 10748

01	651 N	526	-0-	-125	-0-	36 4	1 9	486	2	Y	4	4	1			2
02	899 N	497	-0-	-402	-0-	39 4	1 9	454	2	Y	4	5	1			1
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	82 4	1 9	807	2	Y	4	2	1			3
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	66 36	1 9	672	2	Y	33	23	1			13
05	527 N	354	-0-	-173	-0-	30 15	1 9	309	2	Y	14	20	1			7
06	870 N	137	-0-	-733	-0-	12 6	1 9	119	2	Y	5	4	1			8
07	806 N	672	-0-	-134	-0-	54 26	1 9	592	2	Y	24	5	1			27
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	54 13	1 9	219	2	Y	12	13	1			26
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	80 39	1 9	773	2	Y	35	61	1			-0-
10	682 N	273	-0-	-409	-0-	18 15	1 9	240	2	Y	14	14	1			-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 61 L RRCID -> 032366 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10628 - 10657

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1111	-0-	-253	-0-	77	1	1028	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1276	N	995	-0-	-281	-0-	78	1	913	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1488	N	1060	-0-	-428	-0-	97	1	960	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1080	N	994	-0-	-86	-0-	85	1	863	2	Y	42	24	1			20
							46	9									
05	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	247	1	2568	2	Y	114	53	1			81
							125	9									
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	201	1	1991	2	Y	90	119	1			52
							99	9									
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	204	1	2213	2	Y	88	89	1			51
							97	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	146	1	1576	2	Y	77	48	1			80
							85	9									
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	190	1	1829	2	Y	84	164	1			-0-
							92	9									
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	90	1	1209	2	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
11	900	N	135	-0-	-765	-0-	6	1	120	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 81 L RRCID -> 032368 COMPL. DATE 06/17/1961 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 101 U RRCID -> 032369 COMPL. DATE 02/02/1962 TOTAL DEPTH 10951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	40	37	1			21
							44	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	34	45	1			10
							37	9									
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	16	1	157	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
04	240	N	146	-0-	-94	-0-	12	1	127	2	Y	6	14	1			2
							7	9									
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	10	1	108	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	9	1	86	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	52	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	10	1	103	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	135	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	45	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 176 U RRCID -> 032371 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 178 RRCID -> 032372 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	8411	-0-	-1912	-0-	552	1	7419	2	Y	400	375	1			207
							440	9									
02	8149	X	7465	-0-	-684	-0-	553	1	6487	2	Y	386	479	1			114
							425	9									
03	8711	X	8326	-0-	-385	-0-	735	1	7268	2	Y	294	185	1			223
							323	9									
04	8430	X	7878	-0-	-552	-0-	669	1	6861	2	Y	316	358	1			181
							348	9									
05	8618	X	8215	-0-	-403	-0-	690	1	7174	2	Y	319	326	1			174
							351	9									
06	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	725	1	7171	2	Y	324	332	1			166
							356	9									
07	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	698	1	7593	2	Y	303	319	1			150
							333	9									
08	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	748	1	8081	2	Y	395	172	1			373
							435	9									
09	8250	X	8153	-0-	-97	-0-	7060	1	735	2	Y	325	325	1			373
							358	9									
10	8618	X	3605	-0-	-5013	-0-	236	1	3161	2	Y	189	176	1			386
							208	9									
11	8970	X	1224	-0-	-7746	-0-	50	1	1075	2	Y	90	246	1			230
							99	9									
12	8618	X	4597	-0-	-4021	-0-	4475	2	122	9	Y	111					341

TOTAL GAS PROD: 84,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,452

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	20	19	1			10
							22	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	Y	18	23	1			5
							20	9									
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	11	1	106	2	Y	17	9	1			13
							19	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	6	5	1			14
							7	9									
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	20	1	212	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	278	2	Y	13	10	1			14
							14	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	9	12	1			11
							10	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	29	1	314	2	Y	15	6	1			20
							17	9									
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	Y	12	32	1			-0-
							13	9									
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	29	N	28	-0-	-1	-0-	2	1	24	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	12	2	Y	1	1	7			-0-
							1	9									
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	81	1	1090	2	Y	40	37	1			21
							44	9									
02	1102	N	1046	-0-	-56	-0-	79	1	927	2	Y	36	46	1			11
							40	9									
03	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	97	1	959	2	Y	33	19	1			25
							36	9									
04	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	93	1	953	2	Y	50	47	1			28
							55	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	97	1	1005	2	Y	45	45	1			28
							50	9									
06	1050	N	889	-0-	-161	-0-	78	1	772	2	Y	35	46	1			17
							39	9									
07	1147	N	955	-0-	-192	-0-	77	1	841	2	Y	34	34	1			17
							37	9									
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	2	Y	49	18	1			48
							54	9									
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	70	1	676	2	Y	31	79	1			-0-
							34	9									
10	713	N	473	-0-	-240	-0-	31	1	414	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
11	690	N	410	-0-	-280	-0-	18	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 292 L RRCID -> 032377 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 331 U RRCID -> 032379 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10822 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 351 U RRCID -> 032381 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 371 RRCID -> 032382 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10796 - 10816

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 461 RRCID -> 032384 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-			-0-
02	2639 X	-0-	-0-	-2639	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 517 U RRCID -> 032385 COMPL. DATE 09/14/1962 TOTAL DEPTH 10871 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 551 L RRCID -> 032386 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	72	1	963	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	957	N	849	-0-	-108	-0-	66	1	772	2	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	1023	N	107	-0-	-916	-0-	10	1	95	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1020	N	260	-0-	-760	-0-	22	1	221	2	Y	15	5	1			12
							17	9									
05	899	N	484	-0-	-415	-0-	41	1	422	2	Y	19	11	1			20
							21	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	79	1	779	2	Y	35	30	1			25
							39	9									
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	600	2	Y	24	35	1			14
							26	9									
08	496	N	215	-0-	-281	-0-	17	1	188	2	Y	9	13	1			10
							10	9									
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	35	1	339	2	Y	16	26	1			-0-
							18	9									
10	527	N	170	-0-	-357	-0-	11	1	149	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
11	210	N	134	-0-	-76	-0-	6	1	120	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
12	403	N	66	-0-	-337	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	345	2	Y	41	38	1			21
							45	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	Y	34	45	1			10
							37	9									
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	35	1	351	2	Y	33	18	1			25
							36	9									
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	31	1	321	2	Y	16	33	1			8
							18	9									
05	465	N	345	-0-	-120	-0-	29	1	302	2	Y	13	15	1			6
							14	9									
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	35	1	342	2	Y	15	14	1			7
							17	9									
07	372	N	290	-0-	-82	-0-	24	1	255	2	Y	10	15	1			2
							11	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	469	2	Y	23	5	1			20
							25	9									
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	41	1	389	2	Y	18	38	1			-0-
							20	9									
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
11	450	N	154	-0-	-296	-0-	6	1	142	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	465	N	31	-0-	-434	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	40	37	1			21
						44	9									
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	157	2	Y	38	48	1			11
						42	9									
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	178	2	Y	33	19	1			25
						36	9									
04	210 N	186	-0-	-24	-0-	16	1	161	2	Y	8	29	1			4
						9	9									
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	17	1	175	2	Y	8	8	1			4
						9	9									
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	17	1	172	2	Y	8	8	1			4
						9	9									
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	Y	8	8	1			4
						9	9									
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	10	4	1			10
						11	9									
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	Y	10	20	1			-0-
						11	9									
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
11	210 N	74	-0-	-136	-0-	3	1	63	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
12	248 N	16	-0-	-232	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259648 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259666 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270315 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

08	0	6369	-0-	6369	6369	3210	1	2811	2	N	316					316
						348	9									
09	0	8682	-0-	8682	15051	4965	1	3717	9	N	3379	3370	1			325
10	0	3748	-0-	3748	18799	2605	1	1143	9	N	1039	945	1			419
11	0	1994	-0-	1994	20793	1624	1	370	9	N	336	379	1			376
12	841	1344	-0-	503	21296	1023	1	321	9	N	292	383	1			285

TOTAL GAS PROD: 22,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,362

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267604 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259665 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 267576 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9951 - 11547

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN) 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259668 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVIDAD RESOURCES, LLC 601175
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 271038 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILES TIMBER WELL #: 1 RRCID -> 271039 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10242 - 12290

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
NAVIDAD RESOURCES, LLC //CONT.// 601175
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
LITTLE, L. A., UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032742 COMPL. DATE 01/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
J-O'B OPERATING COMPANY 427302
MORRIS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	8189	-0-	-1762 B	-8127	870	1	7146	2	N	157					301
						173	9									
02	448	7644	-0-	7196 B	-931	841	1	6676	2	N	115	364	1			52
						127	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -931																
03	9173	9433	-0-	260 B	-671	812	1	8420	2	N	183					235
						201	9									
04	9180	9216	-0-	36 B	-635	870	1	8155	2	N	174	185	1			224
						191	9									
05	8184	9659	-0-	1475 B	840	899	1	8588	2	N	156	181	1			199
						172	9									
06	9067	9161	-0-	94 B	934	870	1	8142	2	N	135	185	1			149
						149	9									
07	9517	9837	-0-	320 B	1254	899	1	8748	2	N	173	183	1			139
						190	9									
08	9672	9952	-0-	280 B	1534	899	1	8888	2	N	150					289
						165	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1534																
09	7314	8852	-0-	1538 B	3072	870	1	7831	2	N	137	196	1			230
						151	9									
10	9827	8033	-0-	-1794 B	1278	899	1	6984	2	N	136	186	1			180
						150	9									
11	9630	9042	-0-	-588 B	690	870	1	7993	2	N	163	198	1			145
						179	9									
12	6195	9654	-0-	3459 B	4149	899	1	8544	2	N	192	188	1			149
						211	9									

TOTAL GAS PROD: 108,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,871

TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
CROWSON, EFFIE, UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 032741 COMPL. DATE 08/17/1962 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.// 32157 781 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706
BRUTON, W. T., ESTATE WELL #: 6 L RRCID -> 032744 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730

01	5422	N	5422	-0-	-0-	B	-0-	361	1	4850	2	N	192	184	1	99
								211	9							
02	435	N	4883	-0-	4448	B	4448	367	1	4304	2	N	193	235	1	57
								212	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4448																
03	8913	N	4995	-0-	-3918	B	530	440	1	4350	2	N	186	102	1	141
								205	9							
04	5768	N	5238	-0-	-530	B	-0-	444	1	4550	2	N	222	221	1	142
								244	9							
05	4902	R	4902	-0-	-0-	B	-0-	411	1	4282	2	N	190	220	1	112
								209	9							
06	5001	R	5001	-0-	-0-	B	-0-	439	1	4345	2	N	197	198	1	111
								217	9							
07	5152	R	5152	-0-	-0-	B	-0-	417	1	4536	2	N	181	193	1	99
								199	9							
08	3100	#	2187	-0-	-913	B	-913	177	1	1908	2	N	93	100	1	92
								102	9							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -913																
09	3000	#	1392	-0-	-1608	B	-2521	125	1	1206	2	N	55	92	1	55
								61	9							
10	3100	#	3805	-0-	705	B	-1816	249	1	3337	2	N	199	254	1	-0-
								219	9							
11	2130	N	2232	-0-	102	B	-1714	94	1	2009	2	N	117	117	1	-0-
								129	9							
12	1426	N	1473	-0-	47	B	-1667	1449	2	24	9	N	22			22

TOTAL GAS PROD: 46,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,847

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E) 32157 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
SEVEN-J STOCK FARM, INC. WELL #: 7 L RRCID -> 031389 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10824 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 032718 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP) 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRIVIUM OPERATING, LLC 871168
KENNON WELL #: 1 RRCID -> 097051 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10387 - 10497

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, NE. (GLENROSE, UP)//CONT.// 32172 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON
TRIVIUM OPERATING, LLC //CONT.// 871168
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	1116	1	3427	2	N	6	191	1			152
						7	9									
02	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	1134	1	3353	2	N	-0-					152
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	1259	1	2948	2	N	65					217
						72	9									
04	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	1400	1	2586	2	N	51	201	1			67
						56	9									
05	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	386	1	3401	2	N	47					114
						52	9									
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	588	1	3153	2	N	66	155	1			25
						73	9									
07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	782	1	2957	2	N	35					60
						39	9									
08	3100 X	2791	-0-	-309	-0-	2763	2	28	9	N	25					85
09	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3529	3	102	9	N	93	94	1			84
10	3100 X	3029	-0-	-71	-0-	3007	3	22	9	N	20					104
11	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3876	3	106	9	N	96					200
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3482	3	89	9	N	81	186	1			95

TOTAL GAS PROD: 45,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259653 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 259667 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 11503 PERF. 9416 - 11750

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS) //CONT.// 32176 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270401 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, SW.(GLEN ROSE-E-) 32177 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
BATES WELL #: 2 RRCID -> 120854 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11136 - 11202

01	1240 #	818	-0-	-422	-0-	24	1	794	3	N	-0-			125
02	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	25	1	1545	3	N	-0-			125
03	2201 R	2201	-0-	-0-	-0-	31	1	2170	3	N	-0-			125
04	1560 #	1346	-0-	-214	-0-	29	1	1317	3	N	-0-			125
05	1612 #	797	-0-	-815	-0-	28	1	752	3	N	15			140
						17	9							
06	2130 #	716	-0-	-1414	-0-	30	1	683	3	N	3			143
						3	9							
07	2201 #	566	-0-	-1635	-0-	21	1	542	3	N	3			146
						3	9							
08	2201 #	228	-0-	-1973	-0-	7	1	221	3	N	-0-			146
09	1350 #	1019	-0-	-331	-0-	23	1	996	3	N	-0-			146
10	924 R	924	-0-	-0-	-0-	25	1	899	3	N	-0-			146
11	720 #	637	-0-	-83	-0-	29	1	608	3	N	-0-			146
12	1054 #	961	-0-	-93	-0-	918	2	43	9	N	39			185

TOTAL GAS PROD: 11,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
THOMPSON, J. O. WELL #: 1 U RRCID -> 034517 COMPL. DATE 10/29/1964 TOTAL DEPTH 11374 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2011 - PLUGGED 6/21/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
HARPER, BERTHA F. WELL #: 1AU RRCID -> 036966 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 11326 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					43
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	23	1	1809	3	N	-0-					43
07	3100	N	3173	-0-	73	73	30	1	3134	3	N	8					51
							9	9									
08	1479	N	1406	-0-	-73	-0-	19	1	1387	3	N	-0-					51
09	1830	N	903	-0-	-927	-0-	18	1	885	3	N	-0-					51
10	2387	X	1260	-0-	-1127	-0-	25	1	1235	3	N	-0-					51
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	25	1	2515	3	N	-0-					51
12	2387	X	169	-0-	-2218	-0-	169	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FT. TRINIDAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 H RRCID -> 032735 COMPL. DATE 07/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10538 - 10576

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251
WALSH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 030351 COMPL. DATE 04/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 11032

01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	93	1	2255	2	N	-0-					27
02	2900	N	5564	-0-	2664	2664	78	1	5475	2	N	10					37
							11	9									
03	3100	N	2307	-0-	-793	1871	93	1	2191	2	N	21					58
							23	9									
04	3000	N	1524	-0-	-1476	395	84	1	1430	2	N	9					67
							10	9									
05	3100	N	2787	-0-	-313	82	93	1	2691	2	N	3					70
							3	9									
06	3567	X	3485	-0-	-82	-0-	81	1	3404	2	N	-0-					70
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	93	1	3058	2	N	-0-					70
08	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	72	1	5470	2	N	69					139
							76	9									
09	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	75	1	6502	2	N	98					237
							108	9									
10	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	87	1	11330	2	N	209	187	1			259
							230	9									
11	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	78	1	10112	2	N	183	188	1			254
							201	9									
12	11563	X	11563	-0-	-0-	-0-	87	1	11214	2	N	238	378	1			114
							262	9									

TOTAL GAS PROD: 67,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 840

SNOWDEN OPERATING CO. 799350
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC 866706
HYDE, J. H. WELL #: 1 U RRCID -> 031528 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAKEFIELD & HARRISON -A- WELL #: 1 U RRCID -> 031529 COMPL. DATE 07/29/1963 TOTAL DEPTH 11055 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREADSTONE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 866706

FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHLAND UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 032740 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 11480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER-FORREST UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 033418 COMPL. DATE 02/08/1964 TOTAL DEPTH 11265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
TREK RESOURCES, INC. 867578
FORREST, W. M., -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032738 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	178	-0-	-39	-0-	39	1	132	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	203	N	99	-0-	-104	-0-	22	1	69	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	Y	1					3
							1	9									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					3
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	31	1	114	2	Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 654 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP) 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
SEVEN J STOCK FARM, INC. WELL #: 37 RRCID -> 106803 COMPL. DATE 04/18/1983 TOTAL DEPTH 21892 PERF.10228 - 11005

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 108666 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10119 - 10884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751 X	3199	-0-	-552	-0-	31 77	1 9	3091	2	N	70					119
02	3509 X	2493	-0-	-1016	-0-	29 64	1 9	2400	2	N	58					177
03	3751 X	3268	-0-	-483	-0-	31 75	1 9	3162	2	N	68					245
04	3420 X	3022	-0-	-398	-0-	30 62	1 9	2930	2	N	56	204	1			97
05	3193 X	1822	-0-	-1371	-0-	29 31	1 9	1762	2	N	28					125
06	3150 X	2100	-0-	-1050	-0-	30 37	1 9	2033	2	N	34					159
07	3255 X	2185	-0-	-1070	-0-	31 39	1 9	2115	2	N	35					194
08	3255 X	2907	-0-	-348	-0-	31 54	1 9	2822	2	N	49	199	1			44
09	3030 X	2392	-0-	-638	-0-	29 50	1 9	2313	2	N	45					89
10	2170 X	1323	-0-	-847	-0-	31 34	1 9	1258	2	N	31					120
11	2100 X	574	-0-	-1526	-0-	30 7	1 9	537	2	N	6					126
12	2914 X	400	-0-	-2514	-0-	30 4	1 9	366	2	N	4					130

TOTAL GAS PROD: 25,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627 X	2405	-0-	-1222	-0-	52 73	1 9	2280	2	N	66	198	1			89
02	3016 X	2773	-0-	-243	-0-	48 65	1 9	2660	2	N	59					148
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	52 63	1 9	3189	2	N	57					205
04	3120 X	3044	-0-	-76	-0-	50 45	1 9	2949	2	N	41					246
05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	50 65	1 9	3107	2	N	59					305
06	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	50 55	1 9	3059	2	N	50	186	1			169
07	3317 X	3291	-0-	-26	-0-	52 57	1 9	3182	2	N	52					221
08	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	52 61	1 9	3207	2	N	55					276
09	3150 X	2789	-0-	-361	-0-	50 54	1 9	2685	2	N	49					325
10	3286 X	2898	-0-	-388	-0-	52 48	1 9	2798	2	N	44	198	1			171
11	3180 X	2884	-0-	-296	-0-	50 57	1 9	2777	2	N	52					223
12	3317 X	2855	-0-	-462	-0-	52 63	1 9	2740	2	N	57					280

TOTAL GAS PROD: 35,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393 X	9305	-0-	-88	-0-	124	1	9126	2	N	50					157
						55	9									
02	8787 X	8488	-0-	-299	-0-	116	1	8303	2	N	63					220
						69	9									
03	9393 X	7989	-0-	-1404	-0-	112	1	7820	2	N	52					272
						57	9									
04	9090 X	8929	-0-	-161	-0-	120	1	8737	2	N	65	202	1			135
						72	9									
05	9300 X	9131	-0-	-169	-0-	123	1	8947	2	N	55					190
						61	9									
06	9000 X	8407	-0-	-593	-0-	111	1	8252	2	N	40	197	1			33
						44	9									
07	9238 X	9051	-0-	-187	-0-	120	1	8874	2	N	52					85
						57	9									
08	9238 X	6754	-0-	-2484	-0-	87	1	6614	2	N	48					133
						53	9									
09	9391 X	9391	-0-	-0-	-0-	120	1	9209	2	N	56					189
						62	9									
10	9145 X	9069	-0-	-76	-0-	122	1	8891	2	N	51	200	1			40
						56	9									
11	8760 X	7348	-0-	-1412	-0-	96	1	7205	2	N	43					83
						47	9									
12	9703 X	9347	-0-	-356	-0-	124	1	9162	2	N	55					138
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 103,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580

01	5084 X	406	-0-	-4678	-0-	100	1	298	2	N	7					181
						8	9									
02	4669 X	830	-0-	-3839	-0-	130	1	674	2	N	24					205
						26	9									
03	4991 X	710	-0-	-4281	-0-	116	1	579	2	N	14					219
						15	9									
04	3900 X	1117	-0-	-2783	-0-	150	1	956	2	N	10					229
						11	9									
05	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	155	1	2843	2	N	23					252
						25	9									
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	145	1	3639	2	N	61	196	1			117
						67	9									
07	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	155	1	3943	2	N	72					189
						79	9									
08	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	155	1	4629	2	N	72	199	1			62
						79	9									
09	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	150	1	4615	2	N	78					140
						86	9									
10	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	155	1	4555	2	N	84					224
						92	9									
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	145	1	4388	2	N	77	201	1			100
						85	9									
12	4960 X	4820	-0-	-140	-0-	155	1	4570	2	N	86					186
						95	9									

TOTAL GAS PROD: 38,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE,UP)//CONT.// 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
RUSSELL - FT. TRINIDAD OP., LLC 736715
MYRA GOULD GU WELL #: 1 RRCID -> 105078 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10264 - 11043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	2225	-0-	-875	17770	2180	2	45	9	N	41					95
02	2900 N	1849	-0-	-1051	16719	1805	2	44	9	N	40					135
03	3100 N	1564	-0-	-1536	15183	1524	2	40	9	N	36	79	1			92
04	3000 N	1910	-0-	-1090	14093	1881	2	29	9	N	26					118
05	3100 N	2008	-0-	-1092	13001	1980	2	28	9	N	25	118	1			25
06	3000 N	1882	-0-	-1118	11883	1849	2	33	9	N	30					55
07	3100 N	2014	-0-	-1086	10797	1990	2	24	9	N	22					77
08	3100 N	1624	-0-	-1476	9321	1604	2	20	9	N	18					95
09	3000 N	2239	-0-	-761	8560	2213	2	26	9	N	24					119
10	3100 N	2292	-0-	-808	7752	2227	2	65	9	N	59					178
11	3000 N	1798	-0-	-1202	6550	1763	2	35	9	N	32					210
12	3100 N	2041	-0-	-1059	5491	1998	2	43	9	N	39	190	1			59

TOTAL GAS PROD: 23,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 392

IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116

01	3100 N	1919	-0-	-1181	15624	1900	2	19	9	N	17					182
02	2900 N	1727	-0-	-1173	14451	1706	2	21	9	N	19	178	1			23
03	3100 N	1441	-0-	-1659	12792	1409	2	32	9	N	29					52
04	3000 N	1973	-0-	-1027	11765	1951	2	22	9	N	20					72
05	3100 N	1981	-0-	-1119	10646	1961	2	20	9	N	18					90
06	3000 N	1827	-0-	-1173	9473	1803	2	24	9	N	22					112
07	3100 N	1909	-0-	-1191	8282	1891	2	18	9	N	16					128
08	3100 N	1416	-0-	-1684	6598	1401	2	15	9	N	14					142
09	3000 N	1996	-0-	-1004	5594	1979	2	17	9	N	15					157
10	3100 N	1941	-0-	-1159	4435	1938	2	3	9	N	3					160
11	3000 N	1562	-0-	-1438	2997	1545	2	17	9	N	15					175
12	3100 N	2156	-0-	-944	2053	2124	2	32	9	N	29	179	1			25

TOTAL GAS PROD: 21,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050

01	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1938	2	35	9	N	32					142
02	1595 N	1586	-0-	-9	-0-	1569	2	17	9	N	15					157
03	1922 N	1726	-0-	-196	-0-	1715	2	11	9	N	10					167
04	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	1684	2	9	9	N	8					175
05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	N	10					185
06	1680 N	1663	-0-	-17	-0-	1653	2	10	9	N	9					194
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1711	2	1	9	N	1					195
08	1767 N	1360	-0-	-407	-0-	1356	2	4	9	N	4					199
09	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	N	3					202
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1690	2	11	9	N	10					212
11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1505	2	19	9	N	17	180	1			49
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1729	2	12	9	N	11					60

TOTAL GAS PROD: 20,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1		N	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1		N	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	1		N	-0-			-0-
10	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	1		N	-0-			-0-
11	270	N	93	-0-	-177	-0-	93	1		N	-0-			-0-
12	341	N	136	-0-	-205	-0-	136	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23) 32346 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197615 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'LEARY UNIT WELL #: RRCID -> 241736 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13227 - 13244

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	68322					N	-0-			198

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (FRIO F-28) 32346 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 2 RRCID -> 215086 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232250 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21111 #	19700	-0-	-1411	-0-	19023	3	677	9	N	615	579	1			228
02	19749 #	18390	-0-	-1359	-0-	17728	3	662	9	N	602	570	1			260
03	19461	19461	-0-	-0-	-0-	18804	3	657	9	N	597	573	1			284
04	18750	18321	-0-	-429	-0-	17685	3	636	9	N	578	561	1			301
05	19375	18335	-0-	-1040	-0-	17713	3	622	9	N	565	556	1			310
06	18750	17263	-0-	-1487	-0-	16690	3	573	9	N	521	759	1			72
07	19375	17485	-0-	-1890	-0-	16899	3	586	9	N	533	390	1			215
08	19375	16584	-0-	-2791	-0-	16033	3	551	9	N	501	568	1			148
09	17070	14609	-0-	-2461	-0-	14107	3	502	9	N	456	383	1			221
10	17639	15881	-0-	-1758	-0-	15340	3	541	9	N	492	563	1			150
11	17070	14630	-0-	-2440	-0-	14134	3	496	9	N	451	369	1			232
12	17484 #	14580	-0-	-2904	-0-	14098	3	482	9	N	438	556	1			114

TOTAL GAS PROD: 205,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,349

FOUR CORNERS (HELMUTH A) 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS GULF COAST, INC. 205620
DAVIS, CLEVELAND ET AL WELL #: 1SW RRCID -> 136069 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR CORNERS (HELMUTH A) //CONT.// 32346 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
O'LEARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4457	R	4457	-0-	-0-	-0-	3998	3	459	9	N	417	385	1			137
02	4146	R	4146	-0-	-0-	-0-	3722	3	424	9	N	385	387	1			135
03	4649	R	4649	-0-	-0-	-0-	4198	3	451	9	N	410	379	1			166
04	4656	R	4656	-0-	-0-	-0-	4243	3	413	9	N	375	383	1			158
05	4961	R	4961	-0-	-0-	-0-	4548	3	413	9	N	375	367	1			166
06	4914	R	4914	-0-	-0-	-0-	4548	3	366	9	N	333	376	1			123
07	5207	R	5207	-0-	-0-	-0-	4816	3	391	9	N	355	191	1			287
08	5280	R	5280	-0-	-0-	-0-	4891	3	389	9	N	354	383	1			258
09	5137	R	5137	-0-	-0-	-0-	4774	3	363	9	N	330	376	1			212
10	5339	R	5339	-0-	-0-	-0-	4955	3	384	9	N	349	386	1			175
11	5266		5266	-0-	-0-	-0-	4880	3	386	9	N	351	386	1			140
12	5355	R	5355	-0-	-0-	-0-	4963	3	392	9	N	356	193	1			303

TOTAL GAS PROD: 59,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,390

FOUR CORNERS (13000) 32346 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
RAYNOR WELL #: 1 RRCID -> 201507 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.12688 - 12720

01	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	9	N	11					146
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	698	3	1	9	N	1					147
03	3007	X	2019	-0-	-988	-0-	2009	3	10	9	N	9					156
04	2910	X	1053	-0-	-1857	-0-	1045	3	8	9	N	7					163
05	3007	X	519	-0-	-2488	-0-	519	3			N	-0-					163
06	1950	X	797	-0-	-1153	-0-	797	3			N	-0-					163
07	2015	X	1469	-0-	-546	-0-	1461	3	8	9	N	7					170
08	2015	X	1431	-0-	-584	-0-	1358	3	73	9	N	66					236
09	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					236
10	1457	X	1157	-0-	-300	-0-	1157	3			N	-0-					236
11	1410	X	776	-0-	-634	-0-	776	3			N	-0-					236
12	1457	X	1140	-0-	-317	-0-	1140	3			N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 14,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12840 - 12920

01	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10726	3	110	9	N	100					253
02	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9728	3	77	9	N	70	192	1			131
03	10485	X	10485	-0-	-0-	-0-	10402	3	83	9	N	75					206
04	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	10820	3	81	9	N	74					280
05	11272	X	11272	-0-	-0-	-0-	11184	3	88	9	N	80	189	1			171
06	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	10373	3	77	9	N	70					241
07	10660	X	10660	-0-	-0-	-0-	10576	3	84	9	N	76	190	1			127
08	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10871	3	87	9	N	79					206
09	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10643	3	74	9	N	67					273
10	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11326	3	95	9	N	86	178	1			181
11	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11036	3	85	9	N	77					258
12	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10879	3	83	9	N	75	193	1			140

TOTAL GAS PROD: 129,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 929

FRANKS (ALIBEL) 32688 052 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2U RRCID -> 264904 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 9352 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18910	1389	-0-	-17521	-0-	75	1	1268	2	N	42					58
						46	9									
02	17690	9467	-0-	-8223	-0-	9214	2	253	9	N	230	192	1			96
03	18910	7452	-0-	-11458	-0-	7279	2	173	9	N	157	184	1			69
04	18300	3599	-0-	-14701	-0-	3519	2	80	9	N	73					142
05	18910	1626	-0-	-17284	-0-	1563	2	63	9	N	57					199
06	18300	3580	-0-	-14720	-0-	3500	2	80	9	N	73					272
07	18910	2056	-0-	-16854	-0-	2014	2	42	9	N	38					310
08	18910	2102	-0-	-16808	-0-	2065	2	37	9	N	34	170	1			174
09	18300	669	-0-	-17631	-0-	647	2	22	9	N	20					194
10	18910	1260	-0-	-17650	-0-	1260	2			N	-0-					194
11	943 R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					194
12	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	917	2	N	29	139	1			84
						2	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 35,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

FRANKS (BANFIELD) 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GORDON WELL #: 5 RRCID -> 225324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11098 PERF.11015 - 11065

01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	232 N	23	-0-	-209	-0-	15	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	3	Y	-0-					-0-
04	15 N	3	-0-	-12	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	144	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	126	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	137	1	62	3	Y	-0-					-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	160	1	54	3	Y	-0-					-0-
09	180 N	131	-0-	-49	-0-	94	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	169	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	502	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	420	1	181	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258188 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 11796 PERF.10982 - 10986

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRANKS (BANFIELD) //CONT.// 32688 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258300 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11360 - 11374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			22
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			1
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/06/2011 - WORK OVER

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (FRIO 10,000) 32688 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	3135	-0-	-3778	-0-	1842	1	1238	3	N	50					128
						55	9									
02	6467	1618	-0-	-4849	-0-	1046	1	536	3	N	33					161
						36	9									
03	8153 #	1679	-0-	-6474	-0-	1285	1	365	3	N	26	3	1			184
						29	9									
04	7890 #	2299	-0-	-5591	-0-	2094	1	177	3	N	25	3	1			206
						28	9									
05	6789 #	1211	-0-	-5578	-0-	934	1	275	3	N	2					208
						2	9									
06	3030 #	846	-0-	-2184	-0-	621	1	225	3	N	-0-	3	1			205
07	2387 #	2377	-0-	-10	-0-	1629	1	737	3	N	10					215
						11	9									
08	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	1	1			214
09	780	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					214
10	806 N	50	-0-	-756	-0-	34	1	16	3	N	-0-					214
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	182	1			154
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 13,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

FRANKS (RYCADE) 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (RYCADE) //CONT.// 32688 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GORDON WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (SCHENCK SAND) 32688 676 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
GHINAUDO, M., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 217935 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10956 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4839 R	4839	-0-	-0-	-0-	2723	1	1830	3	N	260	395	1			436
						286	9									
02	1559 R	1559	-0-	-0-	-0-	818	1	419	3	N	293	523	1			206
						322	9									
03	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	1059	1	301	3	N	244	169	1			281
						268	9									
04	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	931	1	79	3	N	386	363	1			304
						425	9									
05	2405 R	2405	-0-	-0-	-0-	1551	1	456	3	N	362	174	1			492
						398	9									
06	1230 #	726	-0-	-504	-0-	382	1	139	3	N	186	181	1			497
						205	9									
07	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	1008	1	456	3	N	279	390	1			386
						307	9									
08	1271 #	1213	-0-	-58	-0-	694	1	233	3	N	260	166	1			480
						286	9									
09	1794 R	1794	-0-	-0-	-0-	1088	1	425	3	N	255	364	1			371
						281	9									
10	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	707	1	329	3	N	230	184	1			417
						253	9									
11	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	284	531	1			170
12	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	800	1	346	3	N	202					372
						222	9									

TOTAL GAS PROD: 20,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,241

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. 945936
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORDON WELL #: 2 RRCID -> 194515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12803 PERF.11540 - 11791

01	4123 X	1261	-0-	-2862	-0-	697	1	469	3	Y	86	77	1			162
						95	9									
02	1972 X	99	-0-	-1873	-0-	50	1	26	3	Y	21	101	1			82
						23	9									
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	2	1			80
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	1			79
05	1271 X	34	-0-	-1237	-0-	26	1	8	3	Y	-0-	79	1			-0-
06	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GHINAUDO, M. ET AL GU WELL #: 4 L RRCID -> 194695 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2536	-0-	-99	-0-	1360	1	914	3	Y	238	359	1			78
							262	9									
02	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	1439	1	738	3	Y	174					252
							191	9									
03	2790	X	2147	-0-	-643	-0-	1526	1	433	3	Y	171	274	1			149
							188	9									
04	2490	X	1630	-0-	-860	-0-	1375	1	117	3	Y	125	179	1			95
							138	9									
05	2542	X	1969	-0-	-573	-0-	1444	1	425	3	Y	91					186
							100	9									
06	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	1954	1	709	3	Y	106	183	1			109
							117	9									
07	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	1479	1	668	3	Y	97					206
							107	9									
08	2139	X	2050	-0-	-89	-0-	1409	1	473	3	Y	153	182	1			177
							168	9									
09	2580	N	1801	-0-	-779	-0-	1234	1	482	3	Y	77	183	1			71
							85	9									
10	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	1439	1	671	3	Y	102					173
							112	9									
11	3000	N	3997	-0-	997	997	2370	1	1553	3	Y	67	186	1			54
							74	9									
12	2829	N	1832	-0-	-997	-0-	1259	1	544	3	Y	26	3	1			77
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 27,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,427

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 196627 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 12622 PERF.12082 - 12502

01	3441	X	396	-0-	-3045	-0-	113	1	76	3	Y	188					429
							207	9									
02	3219	X	-0-	-0-	-3219	-0-					Y	5					434
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	98	179	1			353
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	2	1			351
05	1953	X	45	-0-	-1908	-0-	22	1	6	3	Y	15					366
							17	9									
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					366
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					366
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					366
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					366
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					366
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					366
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	139	1			244

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

GORDON WELL #: 3 RRCID -> 196719 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12061 PERF.11708 - 12222

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 196894 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11264 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	1653	1	1111	3	Y	307	103	1			408
							338	9									
02	1943	X	1801	-0-	-142	-0-	1130	1	579	3	Y	84	254	1			238
							92	9									
03	3782	X	137	-0-	-3645	-0-	62	1	17	3	Y	53	6	1			285
							58	9									
04	3000	X	1612	-0-	-1388	-0-	1476	1	125	3	Y	10	3	1			292
							11	9									
05	3100	X	1818	-0-	-1282	-0-	1295	1	381	3	Y	129	96	1			325
							142	9									
06	3000	X	2577	-0-	-423	-0-	1856	1	674	3	Y	43	345	1			23
							47	9									
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2015	1	911	3	Y	29	42	1			10
							32	9									
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	1754	1	589	3	Y	26	29	1			7
							29	9									
09	2550	N	466	-0-	-2084	-0-	307	1	120	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
10	2635	N	1023	-0-	-1612	-0-	634	1	295	3	Y	85	75	1			16
							94	9									
11	3000	N	6813	-0-	3813	3813	4057	1	2659	3	Y	88	83	1			21
							97	9									
12	3100	N	136	-0-	-2964	849	45	1	19	3	Y	65	70	1			16
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 24,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

FRANKS, C. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198585 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 12040 PERF.11504 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2756	-0-	-654	-0-	1589	1	1068	3	Y	90	183	1			74
							99	9									
02	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	2585	1	1326	3	Y	34					108
							37	9									
03	3875	X	3483	-0-	-392	-0-	2680	1	761	3	Y	38					146
							42	9									
04	3360	X	2832	-0-	-528	-0-	2565	1	217	3	Y	45					191
							50	9									
05	4216	X	2876	-0-	-1340	-0-	2186	1	643	3	Y	43					234
							47	9									
06	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3107	1	1128	3	Y	40					274
							44	9									
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	3143	1	1421	3	Y	48	182	1			140
							53	9									
08	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	3005	1	1010	3	Y	281	360	1			61
							309	9									
09	4290	X	4053	-0-	-237	-0-	2891	1	1129	3	Y	30					91
							33	9									
10	4619	X	3965	-0-	-654	-0-	2542	1	1184	3	Y	217	183	1			125
							239	9									
11	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	3429	1	2247	3	Y	295	350	1			70
							325	9									
12	4619	X	2244	-0-	-2375	-0-	1549	1	670	3	Y	23					93
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 45,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILBY, M. ET AL G. U. WELL #: 3 RRCID -> 198608 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 12555 PERF.11970 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	120	5	1			159
02	348	N	-0-	-0-	-348	-0-					Y	78	171	1			66
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	216	1	61	3	Y	67					133
							74	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	250	1	21	3	Y	82	84	1			131
							90	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	153	1			91
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	86	86	1			91
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1083	1	490	3	Y	69	93	1			67
							76	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1001	1	336	3	Y	80					147
							88	9									
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	934	1	365	3	Y	81	90	1			138
							89	9									
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	698	1	325	3	Y	88	84	1			142
							97	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	112	184	1			70
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	29					99

TOTAL GAS PROD: 6,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

FEDERAL DELANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199227 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11610 - 11832

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	82	1			21
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	127	1	65	3	Y	-0-	20	1			1
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	151	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	127	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	19	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	88	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	52	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	5	-0-	-115	-0-	4	1	1	3	Y	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	125	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	72	1	31	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FEDERAL BROOKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209685 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11642 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	6417	1	4313	3	Y	102					346
							112	9									
02	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	6686	1	3428	3	Y	96	175	1			267
							106	9									
03	11718	X	9977	-0-	-1741	-0-	7719	1	2191	3	Y	61	6	1			322
							67	9									
04	11340	X	8143	-0-	-3197	-0-	7405	1	628	3	Y	100	184	1			238
							110	9									
05	11036	X	8493	-0-	-2543	-0-	6542	1	1925	3	Y	24					262
							26	9									
06	10560	X	3721	-0-	-6839	-0-	2716	1	986	3	Y	17	7	1			272
							19	9									
07	10912	X	4952	-0-	-5960	-0-	3344	1	1512	3	Y	87					359
							96	9									
08	9982	X	4574	-0-	-5408	-0-	3385	1	1138	3	Y	46	179	1			226
							51	9									
09	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	4663	1	1821	3	Y	19					245
							21	9									
10	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	4792	1	2232	3	Y	8					253
							9	9									
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	135	183	1			205
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	5					210

TOTAL GAS PROD: 74,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

FRANKS (WEITING, UPPER) 32688 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES,INC 404106
CAMP WALLACE WELL #: 2 L RRCID -> 038291 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11440 - 11506

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRELSBURG (Z-15-D) 32978 672 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
BONEY ENTERPRISES PROD. CO. 082442
NOSKA, J. EST. WELL #: RRCID -> 137814 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9287 - 9295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2002

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRENCH ISLAND (MARG 1) 32991 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 233977 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8672 - 8750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 #	1988	-0-	-554	-0-	496 1093	1 9	399	2	N	994	900	1	1	8	239
02	2378 #	1951	-0-	-427	-0-	675 971	1 9	305	2	N	883	758	1			364
03	2232 #	1984	-0-	-248	-0-	740 1071	1 9	173	2	N	974	975	1			363
04	2160 #	1986	-0-	-174	-0-	720 1068	1 9	198	2	N	971	1148	1	1	8	185
05	2232 #	2218	-0-	-14	-0-	736 1057	1 9	425	2	N	961	943	1			203
06	2010 #	1939	-0-	-71	-0-	716 966	1 9	257	2	N	878	948	1	1	8	132
07	2105 R	2105	-0-	-0-	-0-	744 1026	1 9	335	2	N	933	628	1			437
08	2232 #	2094	-0-	-138	-0-	744 922	1 9	428	2	N	838	1144	1			131
09	2160 #	2135	-0-	-25	-0-	720 913	1 9	502	2	N	830	859	1	2	8	100
10	2682 R	2682	-0-	-0-	-0-	744 912	1 9	1026	2	N	829	701	1			228
11	2780 R	2780	-0-	-0-	-0-	720 823	1 9	1237	2	N	748	769	1	1	8	206
12	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	744 733	1 9	1207	2	N	666	719	1			153

TOTAL GAS PROD: 26,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,505

FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER) 33032 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
FRIENDSWOOD WELL #: 1 RRCID -> 197856 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIJOLE (FRIO 2800) 33035 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
JR RESOURCES, INC. 427770
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 111273 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2802 - 2806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIO (10560) 33040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BASA RESOURCES, INC. 053974
SPOOR WELL #: 1 RRCID -> 232429 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10138 - 10143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5890 #	1351	-0-	-4539	-0-	1331 2	20 9	N	18			121
02	5655	486	-0-	-5169	-0-	486 2		N	-0-			121
03	6045	389	-0-	-5656	-0-	388 2	1 9	N	1	83 1		39
04	5850	361	-0-	-5489	-0-	361 2		N	-0-			39
05	1364 #	129	-0-	-1235	-0-	129 2		N	-0-			39
06	1320 #	114	-0-	-1206	-0-	114 2		N	-0-			39
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			39
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	39 1		-0-
09	96 #	-0-	-0-	-96	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2012 - PLUGGED 09/09/12

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

FRNKA (COCKFIELD 6400) 33076 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 180014 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6436 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2011 - P&A 6-1-11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRNKA (2000) 33076 599 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JOY RESOURCES, INC. 447952
MAHALITC, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 151546 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2090 - 2094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	371	1	691	2	N	-0-					-0-
02	493	X	432	-0-	-61	-0-	153	1	279	2	N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROZEN POINT (MIOCENE 8500) 33115 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
EAST BAY TRACT 180 A WELL #: 2 RRCID -> 260312 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67115 #	33957	-0-	-33158	-0-	220	1	33676	2	N	55					87
						61	9									
02	59943 #	49529	-0-	-10414	-0-	290	1	49187	2	N	47					134
						52	9									
03	55800	49303	-0-	-6497	-0-	310	1	48936	2	N	52					186
						57	9									
04	54000	36197	-0-	-17803	-0-	300	1	35852	2	N	41					227
						45	9									
05	55676 #	35934	-0-	-19742	-0-	310	1	35584	2	N	36	193	1			70
						40	9									
06	51240 #	36479	-0-	-14761	-0-	300	1	36140	2	N	35					105
						39	9									
07	52948 #	32339	-0-	-20609	-0-	290	1	32008	2	N	37					142
						41	9									
08	49290 #	40026	-0-	-9264	-0-	310	1	39673	2	N	39					181
						43	9									
09	37637	37637	-0-	-0-	-0-	300	1	37289	2	N	44	186	1			39
						48	9									
10	30504 R	30504	-0-	-0-	-0-	270	1	30194	2	N	36					75
						40	9									
11	34580	34580	-0-	-0-	-0-	300	1	34237	2	N	39					114
						43	9									
12	35526	33099	-0-	-2427	-0-	310	1	32739	2	N	45					159
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 449,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

FULSHEAR (HILLEBRENNER) 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP 253361
REED, HATTIE BLACK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 105897 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7030 - 7050

01 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 1 RRCID -> 141075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6857 - 6922

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
FEENEY, ELIZABETH I. WELL #: 2 RRCID -> 145737 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6792 - 6917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEENEY WELL #: 1 RRCID -> 145738 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7034 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 2138 PERF. 7038 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907

01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 4 RRCID -> 147151 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6866 - 6932

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6872 - 6942

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMPOSITE STORAGE WELL WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	180	180	1	-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 180

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
KST KATY WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6853 - 6918

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148

01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER) //CONT.// 33283 360 ASSOCIATED STORAGE CNTY: FORT BEND
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP //CONT.// 253361
WATSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 189369 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10996 - 11024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 11 RRCID -> 190695 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7071 - 7190

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KST KATY WELL #: 12 RRCID -> 190696 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7249 - 7699

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULSHEAR, S. (CONS.) 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA 251868
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021 X	6957	-0-	-2064	-0-	6871	2	86	9	N	78					304
02	7917 X	7725	-0-	-192	-0-	7653	2	72	9	N	65					369
03	DLQ G-10	8532	-0-	8532	8532	8532	2			N	-0-	170	1			199
04	DLQ G-10	7846	-0-	7846	16378	7793	2	53	9	N	48					247
05	DLQ G-10	7386	-0-	7386	23764	7330	2	56	9	N	51	180	1			118
06	DLQ G-10	7220	-0-	7220	30984	7125	2	95	9	N	86					204
07	DLQ G-10	8926	-0-	8926	39910	8819	2	107	9	N	97	172	1			129
08	DLQ G-10	6776	-0-	6776	46686	6707	2	69	9	N	63					192
09	53696 X	7010	-0-	-46686	-0-	6969	2	41	9	N	37					229
10	7378 X	7133	-0-	-245	-0-	7096	2	37	9	N	34					263
11	8640 X	6449	-0-	-2191	-0-	6425	2	24	9	N	22	189	1			96
12	8928 X	6495	-0-	-2433	-0-	6423	2	72	9	N	65					161

TOTAL GAS PROD: 88,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

F.A.S.H. DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.A.S.H. DEEP WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589

01	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4816	2	135	9	N	123					156
02	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4173	2	42	9	N	38					194
03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4589	2	76	9	N	69	190	1			73
04	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					73
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					73
06	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4018	2	76	9	N	69					142
07	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4503	2	44	9	N	40					182
08	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4231	2	42	9	N	38					220
09	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	5020	2	13	9	N	12	190	1			42
10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4957	2	33	9	N	30					72
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4368	2	25	9	N	23					95
12	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4443	2	39	9	N	35					130

TOTAL GAS PROD: 53,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
FOSTER FARMS DEEP WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726 X	9000	-0-	-1726	-0-	8840	2	160	9	N	145					219
02	9889 X	9523	-0-	-366	-0-	9354	2	169	9	N	154	196	1			177
03	9878 X	9878	-0-	-0-	-0-	9583	2	295	9	N	268	361	1			84
04	11130 X	4225	-0-	-6905	-0-	4168	2	57	9	N	52					136
05	11501 X	644	-0-	-10857	-0-	644	2			N	-0-					136
06	9840 X	6593	-0-	-3247	-0-	6484	2	109	9	N	99					235
07	10945 X	10945	-0-	-0-	-0-	10649	2	296	9	N	269	355	1			149
08	9889 X	8192	-0-	-1697	-0-	8020	2	172	9	N	156	158	1			147
09	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7598	2	205	9	N	186	191	1			142
10	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	8883	2	121	9	N	110					252
11	9570 X	8313	-0-	-1257	-0-	8169	2	144	9	N	131	179	1			204
12	9889 X	7864	-0-	-2025	-0-	7582	2	282	9	N	256	380	1			80

TOTAL GAS PROD: 91,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,826

FOSTER FARMS DEEP WELL #: 2H RRCID -> 233982 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 15515 PERF.16300 - 19328

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE DEEP WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854

01	2604 X	2363	-0-	-241	-0-	2302	2	61	9	N	55					148
02	2407 X	2201	-0-	-206	-0-	2142	2	59	9	N	54					202
03	2511 X	2338	-0-	-173	-0-	2272	2	66	9	N	60	186	1			76
04	2340 X	2295	-0-	-45	-0-	2240	2	55	9	N	50					126
05	2418 X	2350	-0-	-68	-0-	2296	2	54	9	N	49					175
06	2280 X	2174	-0-	-106	-0-	2174	2			N	-0-					175
07	2387 X	2319	-0-	-68	-0-	2261	2	58	9	N	53	183	1			45
08	2387 X	2207	-0-	-180	-0-	2182	2	25	9	N	23					68
09	2310 X	2216	-0-	-94	-0-	2175	2	41	9	N	37					105
10	2356 X	2201	-0-	-155	-0-	2191	2	10	9	N	9					114
11	2250 X	2168	-0-	-82	-0-	2134	2	34	9	N	31					145
12	2325 X	2232	-0-	-93	-0-	2158	2	74	9	N	67	187	1			25

TOTAL GAS PROD: 27,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 488

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ENERGY CORPORATION OF AMERICA //CONT.// 251868
FASH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	5365	-0-	-1765	-0-	5219	2	146	9	N	133					182
02	6670	X	5665	-0-	-1005	-0-	5618	2	47	9	N	43	166	1			59
03	6634	X	6531	-0-	-103	-0-	6334	2	197	9	N	179					238
04	6420	X	6318	-0-	-102	-0-	6255	2	63	9	N	57	190	1			105
05	6045	X	4832	-0-	-1213	-0-	4705	2	127	9	N	115	170	1			50
06	6330	X	5408	-0-	-922	-0-	5399	2	9	9	N	8					58
07	6541	X	4964	-0-	-1577	-0-	4857	2	107	9	N	97					155
08	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6611	2	17	9	N	15					170
09	6330	X	5176	-0-	-1154	-0-	5137	2	39	9	N	35					205
10	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5874	2	52	9	N	47	189	1			63
11	6420	X	5552	-0-	-868	-0-	5289	2	263	9	N	239					302
12	6634	X	6024	-0-	-610	-0-	5937	2	87	9	N	79	194	1			187

TOTAL GAS PROD: 68,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
IMPARATO WELL #: 1 RRCID -> 201259 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13476 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	475	-0-	-207	-0-	34	1	328	3	Y	103	95	1			129
							113	9									
02	638	X	287	-0-	-351	-0-	21	1	203	3	Y	57	74	1			112
							63	9									
03	764	X	764	-0-	-0-	-0-	61	1	620	3	Y	75	60	1			127
							83	9									
04	510	X	481	-0-	-29	-0-	37	1	444	3	Y	-0-	127	1			-0-
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	50	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	750	X	546	-0-	-204	-0-	45	1	477	3	Y	22	14	1			8
							24	9									
07	775	X	451	-0-	-324	-0-	36	1	353	3	Y	56	28	1			36
							62	9									
08	775	X	636	-0-	-139	-0-	51	1	523	3	Y	56	36	1			56
							62	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	Y	34	28	1			62
							37	9									
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	39	1	401	3	Y	52	63	1			51
							57	9									
11	630	N	462	-0-	-168	-0-	38	1	351	3	Y	66	38	1			79
							73	9									
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	600	3	Y	74	93	1			60
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 595

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 211387 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 16723 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19840	X	16640	-0-	-3200	-0-	1492	1	14539	3	Y	554	480	1			295
							609	9									
02	18560	X	15691	-0-	-2869	-0-	1451	1	13714	3	Y	478	633	1			140
							526	9									
03	17794	X	17007	-0-	-787	-0-	1463	1	14988	3	Y	505	493	1			152
							556	9									
04	17220	X	15859	-0-	-1361	-0-	1177	1	14158	3	Y	476	488	1			140
							524	9									
05	16988	X	16257	-0-	-731	-0-	1336	1	14362	3	Y	508	507	1			141
							559	9									
06	16470	X	15611	-0-	-859	-0-	1318	1	13792	3	Y	455	336	1			260
							501	9									
07	17019	X	15907	-0-	-1112	-0-	1413	1	13988	3	Y	460	509	1			211
							506	9									
08	17019	X	16459	-0-	-560	-0-	1412	1	14551	3	Y	451	335	1			327
							496	9									
09	15870	X	15418	-0-	-452	-0-	1351	1	13632	3	Y	395	470	1			252
							435	9									
10	16244	X	15675	-0-	-569	-0-	1359	1	13857	3	Y	417	298	1			371
							459	9									
11	17367	X	17367	-0-	-0-	-0-	1637	1	15256	3	Y	431	424	1			378
							474	9									
12	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	1733	1	15817	3	Y	471	717	1			132
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 195,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,601

MCMILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 211909 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13900 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4519	-0-	-1278	-0-	416	1	4056	3	Y	43	47	1			29
							47	9									
02	5423	X	4426	-0-	-997	-0-	421	1	3975	3	Y	27	46	1			10
							30	9									
03	5022	X	4407	-0-	-615	-0-	389	1	3987	3	Y	28	29	1			9
							31	9									
04	4440	X	3623	-0-	-817	-0-	275	1	3313	3	Y	32	32	1			9
							35	9									
05	4743	X	3969	-0-	-774	-0-	335	1	3605	3	Y	26	28	1			7
							29	9									
06	4590	X	3899	-0-	-691	-0-	338	1	3538	3	Y	21	16	1			12
							23	9									
07	4743	X	4094	-0-	-649	-0-	374	1	3697	3	Y	21	24	1			9
							23	9									
08	4402	X	4264	-0-	-138	-0-	375	1	3865	3	Y	22	16	1			15
							24	9									
09	3900	X	3759	-0-	-141	-0-	336	1	3393	3	Y	27	28	1			14
							30	9									
10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	361	1	3683	3	Y	72	39	1			47
							79	9									
11	4140	X	4091	-0-	-49	-0-	385	1	3592	3	Y	104	80	1			71
							114	9									
12	4278	X	4070	-0-	-208	-0-	391	1	3570	3	Y	99	144	1			26
							109	9									

TOTAL GAS PROD: 49,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER FARMS WELL #: 2 RRCID -> 212010 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 14281 PERF.13914 - 13924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	213	1	1671	3	Y	75	83	1			157
							83	9									
02	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	182	1	1327	3	Y	92	94	1			155
							101	9									
03	1116	X	988	-0-	-128	-0-	83	1	884	3	Y	19	83	1			91
							21	9									
04	1890	X	1216	-0-	-674	-0-	101	1	1036	3	Y	72					163
							79	9									
05	1953	X	1516	-0-	-437	-0-	125	1	1372	3	Y	17					180
							19	9									
06	1890	X	1576	-0-	-314	-0-	186	1	1367	3	Y	21	75	1			126
							23	9									
07	1736	X	789	-0-	-947	-0-	88	1	688	3	Y	12					138
							13	9									
08	1519	X	1020	-0-	-499	-0-	100	1	892	3	Y	25					163
							28	9									
09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	213	1	1530	3	Y	20	58	1			125
							22	9									
10	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	136	1	2031	3	Y	9					134
							10	9									
11	1590	X	1485	-0-	-105	-0-	127	1	1329	3	Y	26	50	1			110
							29	9									
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	259	1	3347	3	Y	36	55	1			91
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 19,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

MCMILLIAN WELL #: 4 RRCID -> 212016 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 15778 PERF.16128 - 16304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	7466	-0-	-5151	-0-	692	1	6746	3	Y	25	21	1			13
							28	9									
02	11803	X	9106	-0-	-2697	-0-	869	1	8208	3	Y	26	32	1			7
							29	9									
03	12617	X	4761	-0-	-7856	-0-	420	1	4312	3	Y	26	25	1			8
							29	9									
04	12150	X	11695	-0-	-455	-0-	895	1	10771	3	Y	26	27	1			7
							29	9									
05	12555	X	8927	-0-	-3628	-0-	759	1	8155	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
06	9420	X	6693	-0-	-2727	-0-	582	1	6087	3	Y	22	15	1			11
							24	9									
07	12090	X	6668	-0-	-5422	-0-	612	1	6047	3	Y	8	14	1			5
							9	9									
08	12090	X	6901	-0-	-5189	-0-	609	1	6274	3	Y	16	11	1			10
							18	9									
09	11700	X	7267	-0-	-4433	-0-	653	1	6594	3	Y	18	19	1			9
							20	9									
10	8928	X	8454	-0-	-474	-0-	752	1	7672	3	Y	27	17	1			19
							30	9									
11	6690	X	4703	-0-	-1987	-0-	454	1	4226	3	Y	21	22	1			18
							23	9									
12	7502	X	5183	-0-	-2319	-0-	510	1	4654	3	Y	17	31	1			4
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 87,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IMPARATO WELL #: 3 RRCID -> 213337 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14210 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2636	-0-	-526	-0-	235	1	2294	3	Y	97	71	1			97
							107	9									
02	2958	X	2504	-0-	-454	-0-	231	1	2182	3	Y	83	71	1			109
							91	9									
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	265	1	2715	3	Y	120	72	1			157
							132	9									
04	2670	X	2544	-0-	-126	-0-	183	1	2194	3	Y	152	144	1			165
							167	9									
05	2728	X	2322	-0-	-406	-0-	177	1	1897	3	Y	225	130	1			260
							248	9									
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	228	1	2386	3	Y	156	260	1			156
							172	9									
07	2635	N	2028	-0-	-607	-0-	182	1	1802	3	Y	40	85	1			111
							44	9									
08	2325	N	1065	-0-	-1260	-0-	86	1	888	3	Y	83	76	1			118
							91	9									
09	2790	X	1406	-0-	-1384	-0-	116	1	1178	3	Y	102	69	1			151
							112	9									
10	2883	X	1051	-0-	-1832	-0-	83	1	849	3	Y	108	143	1			116
							119	9									
11	2790	X	966	-0-	-1824	-0-	87	1	815	3	Y	58	58	1			116
							64	9									
12	2015	X	902	-0-	-1113	-0-	84	1	765	3	Y	48	101	1			63
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 23,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

MCMILLIAN WELL #: 5 RRCID -> 213780 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13729 - 13739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5489	-0-	-2106	-0-	608	1	4773	3	N	98	195	1			119
							108	9									
02	7105	X	5034	-0-	-2071	-0-	594	1	4337	3	N	94					213
							103	9									
03	6913	X	5316	-0-	-1597	-0-	447	1	4770	3	N	90	195	1			108
							99	9									
04	6330	X	5033	-0-	-1297	-0-	441	1	4500	3	N	84					192
							92	9									
05	6045	X	4820	-0-	-1225	-0-	394	1	4340	3	N	78					270
							86	9									
06	5310	X	5051	-0-	-259	-0-	598	1	4383	3	N	64	191	1			143
							70	9									
07	5394	X	4737	-0-	-657	-0-	532	1	4140	3	N	59					202
							65	9									
08	5301	X	4536	-0-	-765	-0-	450	1	4016	3	N	64					266
							70	9									
09	5040	X	4129	-0-	-911	-0-	498	1	3564	3	N	61	185	1			142
							67	9									
10	5208	X	3593	-0-	-1615	-0-	221	1	3297	3	N	68					210
							75	9									
11	5040	X	3689	-0-	-1351	-0-	316	1	3309	3	N	58					268
							64	9									
12	4743	X	2850	-0-	-1893	-0-	199	1	2577	3	N	67	187	1			148
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 54,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IMPARATO WELL #: 5 RRCID -> 215402 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 14075 PERF.14334 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	881	-0-	-1630	-0-	80	1	780	3	Y	19	31	1			43
							21	9									
02	1711	X	842	-0-	-869	-0-	72	1	679	3	Y	83	50	1			76
							91	9									
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	67	1	689	3	Y	120	62	1			134
							132	9									
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	55	1	666	3	Y	128	121	1			141
							141	9									
05	899	N	710	-0-	-189	-0-	55	1	590	3	Y	59	66	1			134
							65	9									
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	64	1	666	3	Y	47	112	1			69
							52	9									
07	899	N	769	-0-	-130	-0-	59	1	581	3	Y	117	79	1			107
							129	9									
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	53	1	546	3	Y	103	80	1			130
							113	9									
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	56	1	566	3	Y	136	81	1			185
							150	9									
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	58	1	588	3	Y	131	172	1			144
							144	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	59	1	551	3	Y	129	89	1			184
							142	9									
12	775	N	716	-0-	-59	-0-	58	1	529	3	Y	117	183	1			118
							129	9									

TOTAL GAS PROD: 9,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,189

FOSTER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 215692 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13660 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4124	-0-	-1518	-0-	462	1	3636	3	Y	24	111	1			207
							26	9									
02	5278	X	4219	-0-	-1059	-0-	501	1	3657	3	Y	55	100	1			162
							61	9									
03	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	373	1	3990	3	Y	64	109	1			117
							70	9									
04	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	370	1	3782	3	Y	33					150
							36	9									
05	4526	X	4226	-0-	-300	-0-	344	1	3796	3	Y	78					228
							86	9									
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	541	1	3968	3	Y	78	117	1			189
							86	9									
07	4495	X	4447	-0-	-48	-0-	497	1	3866	3	Y	76					265
							84	9									
08	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	423	1	3778	3	Y	63					328
							69	9									
09	4590	X	4562	-0-	-28	-0-	549	1	3930	3	Y	75	130	1			273
							83	9									
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	294	1	4372	3	Y	99					372
							109	9									
11	4590	X	4083	-0-	-507	-0-	350	1	3677	3	Y	51	137	1			286
							56	9									
12	4712	X	2749	-0-	-1963	-0-	194	1	2501	3	Y	49	131	1			204
							54	9									

TOTAL GAS PROD: 50,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER CREEK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 216635 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-					114
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	3	N	-0-					114
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	361	3	N	-0-					114
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	N	-0-					114
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	36	1	382	3	N	-0-					114
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	3	N	-0-					114
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	3	N	-0-					114
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	3	N	-0-					114
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	418	3	N	-0-					114
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	430	3	N	-0-					114
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	-0-					114
12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	384	3	N	156	191	1			79
							172	9									

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

GLESS WELL #: 1 RRCID -> 224103 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	156	1	5914	3	N	117	197	1			99
							129	9									
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	146	1	5340	3	N	106					205
							117	9									
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	156	1	5831	3	N	119	194	1			130
							131	9									
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	151	1	5350	3	N	109					239
							120	9									
05	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	156	1	5384	3	N	96	193	1			142
							106	9									
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	151	1	4922	3	N	112					254
							123	9									
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	156	1	4495	3	N	72					326
							79	9									
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	156	1	4815	3	N	73	197	1			202
							80	9									
09	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	151	1	4756	3	N	99					301
							109	9									
10	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	156	1	4780	3	N	92	189	1			204
							101	9									
11	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	151	1	4590	3	N	98					302
							108	9									
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	156	1	4534	3	N	106	184	1			224
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 63,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,199

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 246823 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	4616	-0-	-778	-0-	155 1 85 9	4376 3	N	77			220
02	5046 X	4279	-0-	-767	-0-	145 1 72 9	4062 3	N	65	195 1		90
03	4774 X	4395	-0-	-379	-0-	155 1 77 9	4163 3	N	70			160
04	4530 X	4245	-0-	-285	-0-	150 1 68 9	4027 3	N	62			222
05	4681 X	4344	-0-	-337	-0-	155 1 67 9	4122 3	N	61			283
06	4470 X	4369	-0-	-101	-0-	150 1 73 9	4146 3	N	66	193 1		156
07	4588 X	4259	-0-	-329	-0-	155 1 45 9	4059 3	N	41			197
08	4402 X	4144	-0-	-258	-0-	155 1 83 9	3906 3	N	75			272
09	4380 X	3991	-0-	-389	-0-	150 1 48 9	3793 3	N	44	170 1		146
10	4526 X	4015	-0-	-511	-0-	155 1 43 9	3817 3	N	39			185
11	4380 X	3929	-0-	-451	-0-	150 1 65 9	3714 3	N	59			244
12	4247 X	4240	-0-	-7	-0-	155 1 59 9	4026 3	N	54	189 1		109

TOTAL GAS PROD: 50,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

MCMILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 15801 PERF.16210 - 16315

01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	314 1 41 9	3067 3	Y	37	39 1		24
02	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	360 1 72 9	3401 3	Y	65	73 1		16
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	374 1 33 9	3827 3	Y	30	35 1		11
04	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	325 1 36 9	3913 3	Y	33	34 1		10
05	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	390 1 33 9	4190 3	Y	30	31 1		9
06	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	398 1 30 9	4163 3	Y	27	20 1		16
07	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	440 1 30 9	4359 3	Y	27	30 1		13
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	462 1 37 9	4761 3	Y	34	23 1		24
09	4590 X	4348	-0-	-242	-0-	388 1 43 9	3917 3	Y	39	40 1		23
10	4836 X	4119	-0-	-717	-0-	365 1 30 9	3724 3	Y	27	21 1		29
11	5100 X	3399	-0-	-1701	-0-	327 1 25 9	3047 3	Y	23	27 1		25
12	5270 X	4199	-0-	-1071	-0-	412 1 28 9	3759 3	Y	25	41 1		9

TOTAL GAS PROD: 51,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

FULSHEAR, S. (CONS.) //CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
FOSTER FARMS, INC WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	7532	-0-	-1	-0-	1118	1	6293	2	N	110	126	1			64
							121	9									
02	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	1076	1	5998	2	N	119					183
							131	9									
03	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1166	1	6298	2	N	121	146	1			158
							133	9									
04	7290	X	7262	-0-	-28	-0-	1181	1	5953	2	N	116	168	1			106
							128	9									
05	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	1188	1	6251	2	N	110	149	1			67
							121	9									
06	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	1198	1	6073	2	N	110					177
							121	9									
07	7533	X	7354	-0-	-179	-0-	1235	1	6008	2	N	101	148	1			130
							111	9									
08	7533	X	6423	-0-	-1110	-0-	1231	1	5118	2	N	67	136	1			61
							74	9									
09	7290	X	7002	-0-	-288	-0-	998	1	5880	2	N	113					174
							124	9									
10	7533	X	6820	-0-	-713	-0-	1118	1	5595	2	N	97	128	1			143
							107	9									
11	7290	X	6797	-0-	-493	-0-	1198	1	5466	2	N	121	155	1			109
							133	9									
12	7347	X	6764	-0-	-583	-0-	1199	1	5495	2	N	64					173
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 85,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,249

FULSHEAR, S. (WILCOX 14200) 33290 538 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON RANCH, FULSHEAR WELL #: 1 RRCID -> 162018 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUQUA (AUSTIN CHALK) 33328 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
FRAZIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2		N	-0-			30
02	1943 #	1929	-0-	-14	-0-	1929	2		N	-0-			30
03	2201 #	1888	-0-	-313	-0-	1888	2		N	-0-			30
04	2190 #	2000	-0-	-190	-0-	2000	2		N	-0-			30
05	2317 R	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2		N	-0-			30
06	2190 #	2066	-0-	-124	-0-	2066	2		N	-0-			30
07	2364 R	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2		N	-0-			30
08	2623 R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2		N	-0-			30
09	2250 #	961	-0-	-1289	-0-	961	2		N	-0-			30
10	2356 #	1674	-0-	-682	-0-	1674	2		N	-0-			30
11	2550 #	2059	-0-	-491	-0-	2059	2		N	-0-			30
12	2635 #	2071	-0-	-564	-0-	2071	2		N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 24,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
FUQUA, L. R. ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GSF-LANDFILL GAS 33558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GSF ENERGY, L.L.C. 337085
MCCARTY ROAD LANDFILL WELL #: 1 RRCID -> 118285 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
04	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALVESTON 220-L (5790) 33839 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC 250967
GALVESTON 215 WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26156	26156	-0-	-0-	-0-	5740	2	553	3	N	18057	17904	1			1025
						19863	9									
02	26021	26021	-0-	-0-	-0-	5845	2	1451	3	N	17023	17191	1			857
						18725	9									
03	26023	26023	-0-	-0-	-0-	5028	2	781	3	N	18376	18488	1			745
						20214	9									
04	25608	25608	-0-	-0-	-0-	5291	2	873	3	N	17676	17270	1			1151
						19444	9									
05	25416	25416	-0-	-0-	-0-	6058	2	1011	3	N	16679	16998	1			832
						18347	9									
06	26322	26322	-0-	-0-	-0-	6049	2	1100	3	N	17430	16885	1			1377
						19173	9									
07	27673	27673	-0-	-0-	-0-	6648	2	1111	3	N	18104	18967	1			514
						19914	9									
08	27112	27112	-0-	-0-	-0-	6346	2	1024	3	N	17947	17885	1			576
						19742	9									
09	26265	26265	-0-	-0-	-0-	6162	2	866	3	N	17488	16516	1			1548
						19237	9									
10	23992	23992	-0-	-0-	-0-	4150	2	647	3	N	17450	17866	1			1132
						19195	9									
11	23369	23369	-0-	-0-	-0-	4135	2	901	3	N	16666	17322	1			476
						18333	9									
12	30766	30766	-0-	-0-	-0-	7561	2	1645	3	N	19600	18591	1			1485
						21560	9									

TOTAL GAS PROD: 314,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 212,496

GALVESTON 307-L (7000 SAND) 33840 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255491 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 9440 - 9468

01	62869	62869	-0-	-0-	135549	97	1	62618	2	Y	140	32	0		202
						154	9								
02	66470	66470	-0-	-0-	135549	82	1	66238	2	Y	136	130	0		208
						150	9								
03	70990	57410	-0-	-13580	121969	112	1	57118	2	Y	164	114	0		258
						180	9								
04	68700	44441	-0-	-24259	97710	88	1	44301	2	Y	47	84	0		221
						52	9								
05	70990	37306	-0-	-33684	64026	132	1	37134	2	Y	36	45	0		212
						40	9								
06	68700	31494	-0-	-37206	26820	116	1	31332	2	Y	42	31	0		223
						46	9								
07	70990	2884	-0-	-68106	-0-	20	1	2864	2	Y	-0-	2	0		221
08	57412 #	-0-	-0-	-57412	-0-					Y	-0-				221
09	34080	54	-0-	-34026	-0-	54	2			Y	-0-	55	0		166
10	35216	2529	-0-	-32687	-0-	2529	2			Y	-0-				166
11	31500 #	1630	-0-	-29870	-0-	1630	2			Y	-0-	29	0		137
12	2883 #	759	-0-	-2124	-0-	759	2			Y	-0-				137

TOTAL GAS PROD: 307,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 565

GALVESTON 307-L (LOWER CRIS 54) 33840 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 NW/4 WELL #: 1 RRCID -> 255489 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7877 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63488 #	55207	-0-	-8281	-0-	85	1	54797	2	Y	295	67	0			368
						325	9									
02	51446 #	39674	-0-	-11772	-0-	49	1	39446	2	Y	163	156	0			375
						179	9									
03	42888 R	42888	-0-	-0-	-0-	84	1	42482	2	Y	293	203	0			465
						322	9									
04	42360	38966	-0-	-3394	-0-	77	1	38628	2	Y	237	419	0			283
						261	9									
05	43772	37330	-0-	-6442	-0-	132	1	37000	2	Y	180	227	0			236
						198	9									
06	42360	31568	-0-	-10792	-0-	115	1	31218	2	Y	214	159	0			291
						235	9									
07	42873 #	33569	-0-	-9304	-0-	233	1	33334	2	Y	2	122	0			171
						2	9									
08	42873 #	31163	-0-	-11710	-0-	196	1	30768	2	Y	181	256	0			96
						199	9									
09	34950	29097	-0-	-5853	-0-	199	1	28896	2	Y	2	50	0			48
						2	9									
10	36115	23999	-0-	-12116	-0-	23844	2	155	9	Y	141	122	0			67
11	35080	35080	-0-	-0-	-0-	1	1	35075	2	Y	4	70	0			1
						4	9									
12	33573 #	15480	-0-	-18093	-0-	15480	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 414,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

GALVESTON 307-L (UPPER CRIS 54) 33840 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 307-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 255492 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47461	9429	-0-	-38032	-0-	15	1	9357	2	Y	52	12	0			131
						57	9									
02	44399	11450	-0-	-32949	-0-	15	1	11376	2	Y	54	52	0			133
						59	9									
03	12276	11054	-0-	-1222	-0-	23	1	10969	2	Y	56	38	0			151
						62	9									
04	11880	10935	-0-	-945	-0-	23	1	10912	2	Y	-0-					151
05	12276	9491	-0-	-2785	-0-	35	1	9456	2	Y	-0-					151
06	11850 #	8008	-0-	-3842	-0-	30	1	7978	2	Y	-0-					151
07	12245 #	3906	-0-	-8339	-0-	28	1	3878	2	Y	-0-					151
08	11315 #	10058	-0-	-1257	-0-	65	1	9978	2	Y	14	21	0			144
						15	9									
09	7725 R	7725	-0-	-0-	-0-	54	1	7671	2	Y	-0-	55	0			89
10	18566	18566	-0-	-0-	-0-	1	1	18546	2	Y	17	15	0			91
						19	9									
11	15479	15479	-0-	-0-	-0-	1	1	15477	2	Y	1	37	0			55
						1	9									
12	6831 R	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 122,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

GALVESTON 310-L (MIOCENE) 33841 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HALL-HOUSTON EXPL. II, L.P. 346982
S. T. 310-L N/2 NE/4 WELL #: 3 RRCID -> 229086 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7856 - 7870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43152 #	38914	-0-	-4238	-0-	310	1	38388	2	Y	196	50	0			312
						216	9									
02	40368 #	32551	-0-	-7817	-0-	290	1	32066	2	Y	177	156	0			333
						195	9									
03	42067	29143	-0-	-12924	-0-	286	1	28801	2	Y	51	129	0			255
						56	9									
04	40230 #	23384	-0-	-16846	-0-	300	1	23053	2	Y	28	130	0			153
						31	9									
05	41571 #	12442	-0-	-29129	-0-	248	1	12184	2	Y	9	51	0			111
						10	9									
06	37650 #	11727	-0-	-25923	-0-	1302	1	10421	2	Y	4					115
						4	9									
07	44056	44056	-0-	-0-	-0-	630	1	43423	2	Y	3	35	0			83
						3	9									
08	98563	98563	-0-	-0-	-0-	93	1	98077	2	Y	357	171	0			269
						393	9									
09	97051	97051	-0-	-0-	-0-	90	1	96953	2	Y	7	169	0			107
						8	9									
10	92211	92211	-0-	-0-	-0-	90	1	92121	2	Y	-0-					107
11	87030	95616	-0-	8586	8586	90	1	95524	2	Y	2	41	0			68
						2	9									
12	89931	46618	-0-	-43313	-0-	30	1	46588	2	Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 622,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15368 - 16744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22646	11556	-0-	-11090	-0-	190	1	10809	2	N	506	389	1			117
						557	9									
05	27001	18551	-0-	-8450	-0-	310	1	16650	2	N	1446	1172	1			391
						1591	9									
06	26130	14869	-0-	-11261	-0-	295	1	13914	2	N	600	964	1			27
						660	9									
07	27001	12982	-0-	-14019	-0-	270	1	11656	2	N	960	962	1			25
						1056	9									
08	27001	11263	-0-	-15738	-0-	248	1	10277	2	N	671	576	1			120
						738	9									
09	26130	12608	-0-	-13522	-0-	299	1	11497	2	N	738	773	1			85
						812	9									
10	27001	12688	-0-	-14313	-0-	310	1	11125	2	N	1139	773	1			451
						1253	9									
11	26130	11345	-0-	-14785	-0-	300	1	10253	2	N	720	780	1			391
						792	9									
12	13020 #	11411	-0-	-1609	-0-	300	1	10253	2	N	780	782	1			389
						858	9									

TOTAL GAS PROD: 117,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,560

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	53	-0-	-0-	-53	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	53	-0-	-0-	-53	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KALLINA, CARLTON J. 450347
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	52	-0-	-0-	-52	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	52	-0-	52	52	52	1		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-			-0-
10	80	28	-0-	-52	-0-	28	1		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
KALLINA WELL #: 2 RRCID -> 251485 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 2080 - 2088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2759 #	-0-	-0-	-2759	-0-				N	-0-			-0-
02	2407 #	-0-	-0-	-2407	-0-				N	-0-			-0-
03	713 #	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2012 - PLUGGED 05/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (MIOCENE 2350) 34090 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170929 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 2330 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	133	1	702	2	N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	143	1	974	2	N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	153	1	698	2	N	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	130	1	806	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	150	1	868	2	N	-0-					-0-
06	810	N	530	-0-	-280	-0-	130	1	400	2	N	-0-					-0-
07	806	N	780	-0-	-26	-0-	125	1	655	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	616	-0-	-407	-0-	135	1	481	2	N	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	80	1	364	2	N	-0-					-0-
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	155	1	972	2	N	-0-					-0-
11	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	130	1	1018	2	N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	130	1	943	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD (WILCOX 8500) 34090 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RAU, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 087146 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8624 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					58
02	1682	#	1358	-0-	-324	-0-	172	1	1186	2	N	-0-					58
03	1931	R	1931	-0-	-0-	-0-	206	1	1725	2	N	-0-					58
04	1740	#	1624	-0-	-116	-0-	151	1	1473	2	N	-0-					58
05	1643	#	1531	-0-	-112	-0-	169	1	1362	2	N	-0-					58
06	1860	#	1279	-0-	-581	-0-	158	1	1111	2	N	9					67
							10	9									
07	1922	#	1583	-0-	-339	-0-	186	1	1374	2	N	21					88
							23	9									
08	1922	#	1631	-0-	-291	-0-	182	1	1428	2	N	19					107
							21	9									
09	1620	#	1182	-0-	-438	-0-	158	1	1009	2	N	14					121
							15	9									
10	1581	#	1497	-0-	-84	-0-	199	1	1298	2	N	-0-					121
11	1590	#	1576	-0-	-14	-0-	211	1	1365	2	N	-0-					121
12	1643	#	1639	-0-	-4	-0-	215	1	1372	2	N	47					168
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 18,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GARWOOD (WILCOX 8600) 34090 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
COCHRAN, JOE WELL #: 1 RRCID -> 187127 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8584 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	253	1	73	2	N	103	166	1			120
							113	9									
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	253	1	145	2	N	102					222
							112	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	253	1	30	2	N	2					224
							2	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	253	1	30	2	N	127	167	1			184
							140	9									
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	253	1	340	2	N	91	170	1			105
							100	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	253	1	340	2	N	82					187
							90	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	253	1	375	2	N	76	165	1			98
							84	9									
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	253	1	383	2	N	89	52	1			135
							98	9									
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	253	1	361	2	N	74					209
							81	9									
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	253	1	356	2	N	72	169	1			112
							79	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	253	1	379	2	N	76					188
							84	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	253	1	357	2	N	70	164	1			94
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 7,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

GARWOOD, EAST (3900) 34091 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 4 WELL #: 1 RRCID -> 190587 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3943 - 3945

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) 34092 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
DOWELL, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 200370 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, NORTH (2100) 34092 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BASS, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 205217 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 2479 PERF. 2084 - 2092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	896	-0-	-189	-0-	138	1	758	2	N	-0-			-0-
02	1015 X	768	-0-	-247	-0-	136	1	632	2	N	-0-			-0-
03	1085 X	753	-0-	-332	-0-	169	1	584	2	N	-0-			-0-
04	1020 X	543	-0-	-477	-0-	104	1	439	2	N	-0-			-0-
05	899 X	537	-0-	-362	-0-	116	1	421	2	N	-0-			-0-
06	870 X	683	-0-	-187	-0-	141	1	542	2	N	-0-			-0-
07	812 X	812	-0-	-0-	-0-	101	1	711	2	N	-0-			-0-
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	93	1	720	2	N	-0-			-0-
09	798 X	798	-0-	-0-	-0-	90	1	708	2	N	-0-			-0-
10	806 X	800	-0-	-6	-0-	93	1	707	2	N	-0-			-0-
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	90	1	741	2	N	-0-			-0-
12	837 X	580	-0-	-257	-0-	93	1	487	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, NORTH (3590) 34092 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
LOWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170879 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 3611 - 3616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, S.E. (F-3400) 34096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
STAFF WELL #: 1 RRCID -> 248269 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3342 - 3343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) 34097 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 2 RRCID -> 229903 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1023 #	897	-0-	-126	-0-	57	1	840	2	N	-0-			-0-
02	957 #	894	-0-	-63	-0-	54	1	840	2	N	-0-			-0-
03	3348 #	957	-0-	-2391	-0-	63	1	894	2	N	-0-			-0-
04	3240 #	938	-0-	-2302	-0-	64	1	874	2	N	-0-			-0-
05	3348 #	1016	-0-	-2332	-0-	68	1	948	2	N	-0-			-0-
06	2760 #	884	-0-	-1876	-0-	63	1	821	2	N	-0-			-0-
07	1024 R	1024	-0-	-0-	-0-	77	1	947	2	N	-0-			-0-
08	1023 #	940	-0-	-83	-0-	87	1	853	2	N	-0-			-0-
09	990 #	839	-0-	-151	-0-	83	1	756	2	N	-0-			-0-
10	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	145	1	1144	2	N	-0-			-0-
11	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	122	1	1258	2	N	-0-			-0-
12	1023 #	802	-0-	-221	-0-	95	1	707	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
REP PINTAIL FLATS WELL #: 1 RRCID -> 212236 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 16205 PERF.15135 - 15145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) 34097 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
KALLINA WELL #: 4601 RRCID -> 234171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) 34097 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COCHRAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175621 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ENERGY RESOURCES, INC. 722819
PINTAIL WELL #: 1 RRCID -> 205360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARWOOD, W. (MCVAY) 34098 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER-DAVIES GU WELL #: 1 RRCID -> 193495 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10653 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GATORVILLE (10600) 34245 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
SKRLA UNIT WELL #: RRCID -> 233245 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11001 - 11009

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEBHART (6640 SAND) 34302 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
GALE ENTERPRISES, INC. 293076
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 115396 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6639 - 6643

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK A) 34733 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MR. BOB WELL #: 1 RRCID -> 107537 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11038 - 11223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
GRAVES, ANADEL WELL #: 1 RRCID -> 108557 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11061 - 11223

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (BUDA) 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC 014471
HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 262163 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11254 - 15140

01	33573	11762	-0-	-21811	-0-	11473	2	289	9	N	263	368	1			60
02	31407	8475	-0-	-22932	-0-	8400	2	75	9	N	68					128
03	15512 R	15512	-0-	-0-	-0-	15336	2	176	9	N	160	181	1			107
04	11595 R	11595	-0-	-0-	-0-	11386	2	209	9	N	190	180	1			117
05	11749 #	9586	-0-	-2163	-0-	9432	2	154	9	N	140	190	1			67
06	15000 #	8641	-0-	-6359	-0-	8495	2	146	9	N	133	173	1			27
07	15500 #	11387	-0-	-4113	-0-	11255	2	132	9	N	120					147
08	15500 #	9113	-0-	-6387	-0-	9041	2	72	9	N	65	170	1			42
09	11610 #	8402	-0-	-3208	-0-	8323	2	79	9	N	72					114
10	11377 #	8563	-0-	-2814	-0-	8344	2	219	9	N	199	176	1			137
11	11010 #	8340	-0-	-2670	-0-	8233	2	107	9	N	97	189	1			45
12	11377 #	9326	-0-	-2051	-0-	9254	2	72	9	N	65					110

TOTAL GAS PROD: 120,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,572

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC //CONT.// 014471
HOWARD WELL #: 2H RRCID -> 262672 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11381 - 18217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106826	56678	-0-	-50148	-0-	55345	2	1333	9	N	1212	1130	1			294
02	99934	43550	-0-	-56384	-0-	42663	2	887	9	N	806	923	1			177
03	106826	44875	-0-	-61951	-0-	44083	2	792	9	N	720	748	1			149
04	44069 R	44069	-0-	-0-	-0-	43275	2	794	9	N	722	740	1			131
05	56668 #	33692	-0-	-22976	-0-	33095	2	597	9	N	543	553	1			121
06	54840 #	21887	-0-	-32953	-0-	21406	2	481	9	N	437	374	1			184
07	46562 #	22968	-0-	-23594	-0-	22544	2	424	9	N	385	377	1			192
08	45539 #	18491	-0-	-27048	-0-	18141	2	350	9	N	318	353	1			157
09	44070 #	14034	-0-	-30036	-0-	13825	2	209	9	N	190	186	1			161
10	33697 #	16380	-0-	-17317	-0-	16011	2	369	9	N	335	190	1			306
11	22230 #	14839	-0-	-7391	-0-	14560	2	279	9	N	254	368	1			192
12	22971 #	14186	-0-	-8785	-0-	13934	2	252	9	N	229	190	1			231

TOTAL GAS PROD: 345,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,151

APACHE CORPORATION 027200
BALKE, I. WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10350 - 10413

01	124 #	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	2	N	-0-					5
02	116 #	4	-0-	-112	-0-	1	1	3	2	N	-0-					5
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					5
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	3	1			2
05	31 #	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					2
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					2
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					2
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					2
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					2
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					2
12	74 R	74	-0-	-0-	-0-	34	1	40	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DALBOSCO WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF.11800 - 15325

01	2914 #	1480	-0-	-1434	-0-	1449	2	31	9	N	28					217
02	2726 #	1736	-0-	-990	-0-	1653	2	83	9	N	75	177	1			115
03	2914 #	1340	-0-	-1574	-0-	1316	2	24	9	N	22					137
04	2460 #	1779	-0-	-681	-0-	1743	2	36	9	N	33					170
05	2542 #	1440	-0-	-1102	-0-	1418	2	22	9	N	20					190
06	2385 R	2385	-0-	-0-	-0-	2341	2	44	9	N	40	167	1			63
07	1967 R	1967	-0-	-0-	-0-	1897	2	70	9	N	64					127
08	1829 #	914	-0-	-915	-0-	883	2	31	9	N	28					155
09	2400 #	1775	-0-	-625	-0-	1753	2	22	9	N	20					175
10	2480 #	1147	-0-	-1333	-0-	1128	2	19	9	N	17					192
11	2400 #	1731	-0-	-669	-0-	1676	2	55	9	N	50	169	1			73
12	1953 #	1382	-0-	-571	-0-	1361	2	21	9	N	19					92

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUTAUD E WELL #: 1 RRCID -> 251250 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11798 - 17300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20305 #	15490	-0-	-4815	-0-	15356	2	134	9	N	122	178	1			83
02	18995 #	12524	-0-	-6471	-0-	12393	2	131	9	N	119					202
03	20305 #	12788	-0-	-7517	-0-	12699	2	89	9	N	81	139	1			144
04	18660 #	11026	-0-	-7634	-0-	10931	2	95	9	N	86					230
05	16182 #	10578	-0-	-5604	-0-	10487	2	91	9	N	83	183	1			130
06	15000 #	10609	-0-	-4391	-0-	10488	2	121	9	N	110	176	1			64
07	13392 #	9788	-0-	-3604	-0-	9693	2	95	9	N	86					150
08	12803 #	9694	-0-	-3109	-0-	9597	2	97	9	N	88	181	1			57
09	11040 #	9016	-0-	-2024	-0-	8915	2	101	9	N	92					149
10	10974 #	10372	-0-	-602	-0-	10276	2	96	9	N	87	178	1			58
11	10620 #	4430	-0-	-6190	-0-	4387	2	43	9	N	39					97
12	9796 #	9365	-0-	-431	-0-	9275	2	90	9	N	82					179

TOTAL GAS PROD: 125,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,075

WELLS E WELL #: 1H RRCID -> 253389 COMPL. DATE 06/13/2009 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12318 - 17000

01	36084 #	35308	-0-	-776	-0-	35085	2	223	9	N	203					302
02	31581 #	22135	-0-	-9446	-0-	21915	2	220	9	N	200	352	1			150
03	33821 #	23077	-0-	-10744	-0-	22866	2	211	9	N	192	178	1			164
04	34170 #	21102	-0-	-13068	-0-	20893	2	209	9	N	190	180	1			174
05	35309 #	20812	-0-	-14497	-0-	20625	2	187	9	N	170	185	1			159
06	34170 #	19865	-0-	-14305	-0-	19688	2	177	9	N	161	186	1			134
07	23653 #	18716	-0-	-4937	-0-	18558	2	158	9	N	144	174	1			104
08	23064 #	17561	-0-	-5503	-0-	17393	2	168	9	N	153					257
09	21090 #	17189	-0-	-3901	-0-	17038	2	151	9	N	137	180	1			214
10	20801 #	15884	-0-	-4917	-0-	15724	2	160	9	N	145	184	1			175
11	19860 #	15404	-0-	-4456	-0-	15259	2	145	9	N	132	187	1			120
12	18724 #	15199	-0-	-3525	-0-	15023	2	176	9	N	160	183	1			97

TOTAL GAS PROD: 242,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,987

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PATTERSON-CLARK UNIT WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF.10776 - 15242

01	1209 #	947	-0-	-262	-0-	947	2			N	-0-					107
02	841 #	782	-0-	-59	-0-	770	2	12	9	N	11					118
03	1147 #	883	-0-	-264	-0-	868	2	15	9	N	14					132
04	1110 #	737	-0-	-373	-0-	729	2	8	9	N	7					139
05	1147 #	949	-0-	-198	-0-	936	2	13	9	N	12					151
06	930 #	755	-0-	-175	-0-	749	2	6	9	N	5					156
07	868 #	776	-0-	-92	-0-	772	2	4	9	N	4					160
08	961 #	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					160
09	930 #	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					160
10	961 #	960	-0-	-1	-0-	938	2	22	9	N	20					180
11	930 #	818	-0-	-112	-0-	810	2	8	9	N	7					187
12	961 #	854	-0-	-107	-0-	845	2	9	9	N	8					195

TOTAL GAS PROD: 10,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANNON-CHANCE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187097 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 14584 PERF.10514 - 17024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666 #	2538	-0-	-128	-0-	2481	2	57	9	N	52					137
02	2436 #	2249	-0-	-187	-0-	2198	2	51	9	N	46					183
03	2511 #	2447	-0-	-64	-0-	2394	2	53	9	N	48	190	1			41
04	2460 #	2354	-0-	-106	-0-	2310	2	44	9	N	40					81
05	2542 #	2341	-0-	-201	-0-	2291	2	50	9	N	45					126
06	2460 #	2347	-0-	-113	-0-	2305	2	42	9	N	38					164
07	2449 #	2344	-0-	-105	-0-	2312	2	32	9	N	29					193
08	2449 #	1916	-0-	-533	-0-	1869	2	47	9	N	43					236
09	2340 #	1883	-0-	-457	-0-	1870	2	13	9	N	12	193	1			55
10	2418 #	1929	-0-	-489	-0-	1885	2	44	9	N	40					95
11	2340 #	1859	-0-	-481	-0-	1814	2	45	9	N	41					136
12	2356 #	1796	-0-	-560	-0-	1753	2	43	9	N	39					175

TOTAL GAS PROD: 26,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

HULLABALOO WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735

01	2077 #	1927	-0-	-150	-0-	360	1	1471	2	N	87					214
						96	9									
02	1943 #	1820	-0-	-123	-0-	337	1	1421	2	N	56	191	1			79
						62	9									
03	2046 #	1816	-0-	-230	-0-	360	1	1373	2	N	75					154
						83	9									
04	1950 #	1684	-0-	-266	-0-	348	1	1282	2	N	49					203
						54	9									
05	1953 #	1853	-0-	-100	-0-	360	1	1415	2	N	71	189	1			85
						78	9									
06	1890 #	1756	-0-	-134	-0-	360	1	1330	2	N	60					145
						66	9									
07	1953 #	1387	-0-	-566	-0-	372	1	946	2	N	63					208
						69	9									
08	1860 #	1780	-0-	-80	-0-	360	1	1357	2	N	57	184	1			81
						63	9									
09	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	348	1	1394	2	N	62					143
						68	9									
10	1860 #	1818	-0-	-42	-0-	360	1	1394	2	N	58					201
						64	9									
11	1851 R	1851	-0-	-0-	-0-	360	1	1412	2	N	72	187	1			86
						79	9									
12	1860 #	1728	-0-	-132	-0-	372	1	1295	2	N	55					141
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 21,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

DODD WELL #: 1H RRCID -> 262773 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10636 - 14276

01	65255	59908	-0-	-5347	-0-	59560	2	348	9	N	316	182	1			362
02	61045	62377	-0-	1332	1332	62079	2	298	9	N	271	185	1			448
03	65255	60569	-0-	-4686	-0-	60167	2	402	9	N	365	556	1			257
04	63150	60438	-0-	-2712	-0-	60042	2	396	9	N	360	183	1			434
05	60010 R	60010	-0-	-0-	-0-	59652	2	358	9	N	325	371	1			388
06	60828 R	60828	-0-	-0-	-0-	60532	2	296	9	N	269	373	1			284
07	63612 #	61176	-0-	-2436	-0-	60782	2	394	9	N	358	190	1			452
08	63612 #	57311	-0-	-6301	-0-	57089	2	222	9	N	202	358	1			296
09	59498 R	59498	-0-	-0-	-0-	59224	2	274	9	N	249	369	1			176
10	64270 R	64270	-0-	-0-	-0-	63853	2	417	9	N	379	179	1			376
11	55181 R	55181	-0-	-0-	-0-	54845	2	336	9	N	305	371	1			310
12	57629 #	45400	-0-	-12229	-0-	45122	2	278	9	N	253	373	1			190

TOTAL GAS PROD: 706,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,652

GIDDINGS (BUDA) //CONT.// 34733 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZOS
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 232226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11434 PERF. 9900 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 #	264	-0-	-77	-0-	251	3	13	9	N	12					111
02	319 #	304	-0-	-15	-0-	292	3	12	9	N	11					122
03	341 #	234	-0-	-107	-0-	224	3	10	9	N	9					131
04	652 R	652	-0-	-0-	-0-	624	3	28	9	N	25	105	1	1	8	50
05	580 R	580	-0-	-0-	-0-	568	3	12	9	N	11					61
06	555 R	555	-0-	-0-	-0-	524	3	31	9	N	28					89
07	465 #	157	-0-	-308	-0-	120	3	37	9	N	34					123
08	465 #	453	-0-	-12	-0-	423	3	30	9	N	27					150
09	450 #	12	-0-	-438	-0-	12	3			N	-0-					150
10	465 #	128	-0-	-337	-0-	128	3			N	-0-					150
11	450 #	95	-0-	-355	-0-	95	3			N	-0-					150
12	465 #	111	-0-	-354	-0-	111	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
PORTER, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800

01	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					157
02	29 #	11	-0-	-18	-0-	11	3			N	-0-					157
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					157
04	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					157
05	31 #	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					157
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					157
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					157
08	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					157
09	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					157
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					157
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					157
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EAGLEFORD) 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
BOULDEN, F. WELL #: 1 RRCID -> 242983 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9940 - 10006

01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					40
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					40
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					40
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					40
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					40
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					40
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	2	29	9	N	26					66
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	4	2	7	9	N	6					72
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					72
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	2	17	9	N	15					87
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	2	35	9	N	32					119

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GIDDINGS (EAGLEFORD) //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BURLESON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DODD WELL #: 1H RRCID -> 264827 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10616 - 14276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
AMERICAN DELTA CORPORATION 018015
TAYLOR ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126

01	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3159	2	9	9	N	8	1	1			421
02	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4148	2	13	9	N	12	185	1			248
03	3100 X	2446	-0-	-654	-0-	2440	2	6	9	N	5					253
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3179	2	9	9	N	8					261
05	3100 X	3035	-0-	-65	-0-	3022	2	13	9	N	12					273
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3042	2	14	9	N	13					286
07	3100 X	2748	-0-	-352	-0-	2718	2	30	9	N	27	187	1			126
08	3100 X	2995	-0-	-105	-0-	2985	2	10	9	N	9					135
09	3000 X	1670	-0-	-1330	-0-	1663	2	7	9	N	6					141
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3661	2	11	9	N	10					151
11	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3009	2	15	9	N	14					165
12	3007 X	2066	-0-	-941	-0-	2059	2	7	9	N	6					171

TOTAL GAS PROD: 35,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

CREDO PETROLEUM CORPORATION 188560
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689

01	2759 X	2351	-0-	-408	-0-	2305	3	46	9	N	42					71
02	2697 X	2584	-0-	-113	-0-	2532	3	52	9	N	47					118
03	DLQ G-10	2774	-0-	2774	2774	2734	3	40	9	N	36					154
04	DLQ G-10	2592	-0-	2592	5366	2552	3	40	9	N	36					190
05	DLQ G-10	2657	-0-	2657	8023	2621	3	36	9	N	33	176	1			47
06	DLQ G-10	2594	-0-	2594	10617	2555	3	39	9	N	35					82
07	300 N	2239	-0-	1939	12556	2206	3	33	9	N	30					112
08	3100 N	1601	-0-	-1499	11057	1582	3	19	9	N	17					129
09	3000 N	2031	-0-	-969	10088	1995	3	36	9	N	33					162
10	3100 N	2409	-0-	-691	9397	2379	3	30	9	N	27					189
11	3000 N	2590	-0-	-410	8987	2546	3	44	9	N	40	185	1			44
12	3100 N	2422	-0-	-678	8309	2385	3	37	9	N	34					78

TOTAL GAS PROD: 28,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CREDO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 188560
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	1130	3	12	9	N	11					38
02	1218	N	1107	-0-	-111	-0-	1092	3	15	9	N	14					52
03	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1101	3	18	9	N	16					68
04	1110	N	984	-0-	-126	-0-	974	3	10	9	N	9					77
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1175	3	12	9	N	11					88
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1123	3	18	9	N	16					104
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1023	3	8	9	N	7					111
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1087	3	18	9	N	16					127
09	1140	N	735	-0-	-405	-0-	727	3	8	9	N	7					134
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2	9	N	2					136
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	912	3	12	9	N	11					147
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	924	3	15	9	N	14					161

TOTAL GAS PROD: 12,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HACKEBEIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103275 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12115 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	234	2	3	9	N	3					96
02	232	N	180	-0-	-52	-0-	180	2			N	-0-					96
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	177	2	4	9	N	4					100
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	315	2	26	9	N	24					124
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	221	2	4	9	N	4					128
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					128
07	341	N	161	-0-	-180	-0-	155	2	6	9	N	5					133
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					133
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					133
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					133
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					133
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096772 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11158 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LUTHERHILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2232	2	28	9	N	25					132
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2092	2	43	9	N	39					171
03	2418	N	2239	-0-	-179	-0-	2199	2	40	9	N	36	176	1	1	8	30
04	2190	N	2136	-0-	-54	-0-	2095	2	41	9	N	37					67
05	2294	N	2142	-0-	-152	-0-	2101	2	41	9	N	37					104
06	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2038	2	41	9	N	37					141
07	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2038	2	44	9	N	40					181
08	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	1853	2	31	9	N	28	172	1			37
09	2070	N	1847	-0-	-223	-0-	1810	2	37	9	N	34	1	8			70
10	2077	N	1842	-0-	-235	-0-	1807	2	35	9	N	32					102
11	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	1690	2	35	9	N	32					134
12	1922	N	1035	-0-	-887	-0-	1029	2	6	9	N	5					139

TOTAL GAS PROD: 23,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

FRANCIS WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1421	2	22	9	N	20					326
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1127	2	10	9	N	9					335
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					335
04	1410	N	1120	-0-	-290	-0-	1120	2			N	-0-					335
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1653	2	1	9	N	1	170	1			166
06	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	1253	2	14	9	N	13					179
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1240	2	13	9	N	12					191
08	1643	N	985	-0-	-658	-0-	985	2			N	-0-					191
09	1260	N	789	-0-	-471	-0-	787	2	2	9	N	2					193
10	1240	N	638	-0-	-602	-0-	631	2	7	9	N	6					199
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	N	9					208
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1404	2	13	9	N	12					220

TOTAL GAS PROD: 14,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SIDONIA WELL #: 1 RRCID -> 119122 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11101 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					52
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					52
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					52
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					52
05	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					52
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					52
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					52
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					52
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					52
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					52
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					52
12	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LEEXUS OIL LLC 495350
DUSEK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	1					73
							1	9									
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	1					74
							1	9									
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	2					76
							2	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					78
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					83

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
APPELT WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935

01	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	3301	2	58	9	N	53					134
02	3480	X	3296	-0-	-184	-0-	3216	2	80	9	N	73					207
03	3720	X	3570	-0-	-150	-0-	3469	2	101	9	N	92	182	1			117
04	3600	X	3358	-0-	-242	-0-	3301	2	57	9	N	52					169
05	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	3403	2	67	9	N	61					230
06	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	3261	2	52	9	N	47	190	1			87
07	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	3422	2	64	9	N	58					145
08	3565	X	3401	-0-	-164	-0-	3329	2	72	9	N	65					210
09	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	3206	2	55	9	N	50	188	1			72
10	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	3288	2	63	9	N	57					129
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3298	2	64	9	N	58					187
12	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	3378	2	73	9	N	66	185	1			68

TOTAL GAS PROD: 40,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

APPELT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822

01	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	3633	2	62	9	N	56	185	1			73
02	3683	X	3492	-0-	-191	-0-	3430	2	62	9	N	56					129
03	3844	X	3680	-0-	-164	-0-	3618	2	62	9	N	56					185
04	3660	X	3569	-0-	-91	-0-	3506	2	63	9	N	57					242
05	3751	X	3746	-0-	-5	-0-	3684	2	62	9	N	56	187	1			111
06	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3561	2	63	9	N	57					168
07	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3660	2	63	9	N	57					225
08	3751	X	3687	-0-	-64	-0-	3635	2	52	9	N	47	186	1			86
09	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	3502	2	63	9	N	57					143
10	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	3602	2	64	9	N	58					201
11	3630	X	3498	-0-	-132	-0-	3426	2	72	9	N	65	186	1			80
12	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3528	2	54	9	N	49					129

TOTAL GAS PROD: 43,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
HERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 101637 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12178 - 12200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	3062	-0-	-131	-0-	3015	2	47	9	N	43					160
02	2929 X	2696	-0-	-233	-0-	2644	2	52	9	N	47					207
03	3100 X	2942	-0-	-158	-0-	2883	2	59	9	N	54					261
04	3000 X	2767	-0-	-233	-0-	2767	2			N	-0-	185	1			76
05	3069 X	2896	-0-	-173	-0-	2892	2	4	9	N	4					80
06	2970 X	2836	-0-	-134	-0-	2781	2	55	9	N	50					130
07	2945 X	2901	-0-	-44	-0-	2844	2	57	9	N	52					182
08	2883 N	2843	-0-	-40	-0-	2808	2	35	9	N	32	177	1			37
09	2850 X	2713	-0-	-137	-0-	2666	1	47	9	N	43					80
10	2945 X	2813	-0-	-132	-0-	2756	2	57	9	N	52					132
11	2850 X	2738	-0-	-112	-0-	2683	2	55	9	N	50					182
12	2914 X	2696	-0-	-218	-0-	2660	2	36	9	N	33	186	1			29

TOTAL GAS PROD: 33,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

DANIEL, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932

01	2046 X	162	-0-	-1884	-0-	162	2			N	-0-					125
02	1914 X	80	-0-	-1834	-0-	78	2	2	9	N	2					127
03	2046 X	35	-0-	-2011	-0-	35	2			N	-0-					127
04	1980 X	17	-0-	-1963	-0-	17	2			N	-0-					127
05	1271 X	141	-0-	-1130	-0-	141	2			N	-0-					127
06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					127
07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2123	2	65	9	N	59					186
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2299	2	77	9	N	70					256
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2064	2	77	9	N	70	192	1			134
10	2046 N	1607	-0-	-439	-0-	1541	2	66	9	N	60					194
11	1980 N	1720	-0-	-260	-0-	1661	2	59	9	N	54					248
12	2046 N	2020	-0-	-26	-0-	1957	2	63	9	N	57	192	1			113

TOTAL GAS PROD: 12,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

RAUCH WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068

01	3751 X	3470	-0-	-281	-0-	3401	2	69	9	N	63					157
02	3422 X	3254	-0-	-168	-0-	3176	2	78	9	N	71	190	1			38
03	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3407	2	63	9	N	57					95
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3316	2	63	9	N	57					152
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3383	2	67	9	N	61	181	1			32
06	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3275	2	55	9	N	50					82
07	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3352	2	58	9	N	53					135
08	3410 X	3401	-0-	-9	-0-	3338	2	63	9	N	57					192
09	3390 X	3230	-0-	-160	-0-	3174	2	56	9	N	51	173	1			70
10	3441 X	3261	-0-	-180	-0-	3204	2	57	9	N	52					122
11	3330 X	3079	-0-	-251	-0-	3018	2	61	9	N	55					177
12	3410 X	3159	-0-	-251	-0-	3092	2	67	9	N	61	188	1			50

TOTAL GAS PROD: 39,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 688

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
MISS KATIE WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1900	2	24	9	N	22					326
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1532	2	22	9	N	20					346
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1113	2	18	9	N	16					362
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1748	2	19	9	N	17					379
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1283	2	19	9	N	17	188	1			208
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					208
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					208
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					208
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					208
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					208
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					208
12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					208

TOTAL GAS PROD: 18,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308

01	4836	X	4410	-0-	-426	-0-	4313	2	97	9	N	88	188	1			142
02	4466	X	4318	-0-	-148	-0-	4221	2	97	9	N	88					230
03	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4493	2	97	9	N	88	186	1			132
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4365	2	86	9	N	78					210
05	4619	X	4535	-0-	-84	-0-	4459	2	76	9	N	69	188	1			91
06	4470	X	4356	-0-	-114	-0-	4272	2	84	9	N	76					167
07	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	4304	2	80	9	N	73					240
08	4588	X	4341	-0-	-247	-0-	4275	2	66	9	N	60	184	1			116
09	4350	X	4221	-0-	-129	-0-	4146	2	75	9	N	68					184
10	4495	X	4314	-0-	-181	-0-	4234	2	80	9	N	73	189	1			68
11	4350	X	4124	-0-	-226	-0-	4043	2	81	9	N	74					142
12	4371	X	4194	-0-	-177	-0-	4110	2	84	9	N	76					218

TOTAL GAS PROD: 52,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

APPELT WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767

01	3379	X	3121	-0-	-258	-0-	3064	2	57	9	N	52					207
02	3161	X	2966	-0-	-195	-0-	2908	2	58	9	N	53	187	1			73
03	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	3094	2	52	9	N	47					120
04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	2971	2	57	9	N	52					172
05	3255	X	3095	-0-	-160	-0-	3038	2	57	9	N	52					224
06	3060	X	3015	-0-	-45	-0-	2978	2	37	9	N	34	185	1			73
07	3162	X	3112	-0-	-50	-0-	3055	2	57	9	N	52					125
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	3009	2	52	9	N	47					172
09	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2894	2	42	9	N	38					210
10	3131	X	3018	-0-	-113	-0-	2972	2	46	9	N	42	184	1			68
11	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	2909	2	46	9	N	42					110
12	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	2979	2	57	9	N	52					162

TOTAL GAS PROD: 36,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 563

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
DOTSON WELL #: 1 RRCID -> 104419 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 11816 PERF.11716 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900	2	22	9	N	20					91
02	841	N	768	-0-	-73	-0-	750	2	18	9	N	16					107
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	873	2	12	9	N	11					118
04	900	N	827	-0-	-73	-0-	812	2	15	9	N	14					132
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	862	2	18	9	N	16					148
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	869	2	12	9	N	11					159
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	878	2	23	9	N	21					180
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	863	2	10	9	N	9					189
09	870	N	857	-0-	-13	-0-	842	2	15	9	N	14	185	1			18
10	899	N	852	-0-	-47	-0-	846	2	6	9	N	5					23
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	747	2	22	9	N	20					43
12	899	N	806	-0-	-93	-0-	791	2	15	9	N	14					57

TOTAL GAS PROD: 10,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112

01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979

01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT WELL #: 1A RRCID -> 100024 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11815 - 11884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4072	2	86	9	N	78					212
02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3751	2	70	9	N	64	192	1			84
03	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	4029	2	77	9	N	70					154
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3828	2	66	9	N	60	184	1			30
05	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	3992	2	68	9	N	62					92
06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3834	2	69	9	N	63					155
07	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4035	2	70	9	N	64	172	1			47
08	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3967	2	74	9	N	67					114
09	3930 X	3901	-0-	-29	-0-	3843	2	58	9	N	53					167
10	4092 X	3967	-0-	-125	-0-	3906	2	61	9	N	55	187	1			35
11	3960 X	3805	-0-	-155	-0-	3737	2	68	9	N	62					97
12	4092 X	3903	-0-	-189	-0-	3831	2	72	9	N	65					162

TOTAL GAS PROD: 47,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 763

HIRE WELL #: 1 RRCID -> 100455 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 12378 PERF.11938 - 11976

01	3751 X	3349	-0-	-402	-0-	3303	2	46	9	N	42					207
02	3480 X	3280	-0-	-200	-0-	3185	2	95	9	N	86	188	1			105
03	3658 X	1762	-0-	-1896	-0-	1721	2	41	9	N	37					142
04	3480 X	3022	-0-	-458	-0-	2970	2	52	9	N	47					189
05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3653	2	56	9	N	51	180	1			60
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3533	2	76	9	N	69					129
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3577	2	64	9	N	58					187
08	3720 X	3585	-0-	-135	-0-	3526	2	59	9	N	54	179	1			62
09	3600 X	3424	-0-	-176	-0-	3358	2	66	9	N	60					122
10	3720 X	3488	-0-	-232	-0-	3425	2	63	9	N	57					179
11	3600 X	3338	-0-	-262	-0-	3279	2	59	9	N	54	180	1			53
12	3627 X	3423	-0-	-204	-0-	3361	2	62	9	N	56					109

TOTAL GAS PROD: 39,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

FRITSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102109 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11820 - 11882

01	3534 X	3457	-0-	-77	-0-	3388	2	69	9	N	63	189	1			63
02	3306 X	3213	-0-	-93	-0-	3145	2	68	9	N	62					125
03	3534 X	3413	-0-	-121	-0-	3341	2	72	9	N	65					190
04	3420 X	3027	-0-	-393	-0-	2964	2	63	9	N	57	189	1			58
05	3472 X	3265	-0-	-207	-0-	3200	2	65	9	N	59					117
06	3360 X	2741	-0-	-619	-0-	2705	2	36	9	N	33					150
07	3441 X	3361	-0-	-80	-0-	3289	2	72	9	N	65					215
08	3410 X	3310	-0-	-100	-0-	3254	2	56	9	N	51	189	1			77
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	3147	2	66	9	N	60					137
10	3348 X	3284	-0-	-64	-0-	3219	2	65	9	N	59					196
11	3240 X	3165	-0-	-75	-0-	3099	2	66	9	N	60	183	1			73
12	3348 X	2308	-0-	-1040	-0-	2260	2	48	9	N	44					117

TOTAL GAS PROD: 37,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 678

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KONETZKE, VICKI WELL #: 1 RRCID -> 103618 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12020 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	6085	-0-	-1200	-0-	5989	2	96	9	N	87					152
02	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6821	2	123	9	N	112	180	1			84
03	6944 X	6215	-0-	-729	-0-	6124	2	91	9	N	83					167
04	6720 X	6593	-0-	-127	-0-	6496	2	97	9	N	88	185	1			70
05	7409 X	6382	-0-	-1027	-0-	6294	2	88	9	N	80					150
06	7170 X	2051	-0-	-5119	-0-	2025	2	26	9	N	24					174
07	7409 X	6449	-0-	-960	-0-	6363	2	86	9	N	78	192	1			60
08	6820 X	1858	-0-	-4962	-0-	1844	2	14	9	N	13					73
09	6600 X	4106	-0-	-2494	-0-	4049	2	57	9	N	52					125
10	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7229	2	101	9	N	92					217
11	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6830	2	106	9	N	96	191	1			122
12	6448 X	5452	-0-	-996	-0-	5383	2	69	9	N	63					185

TOTAL GAS PROD: 66,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS) 34733 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
OLDEN-PAULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250056 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 15003 PERF.10313 - 15003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511 #	2358	-0-	-153	-0-	2275	2	83	9	N	75					168
02	2320 #	2208	-0-	-112	-0-	2133	2	75	9	N	68					236
03	2449 #	2250	-0-	-199	-0-	2247	2	3	9	N	3	154	1			85
04	2370 #	2205	-0-	-165	-0-	2153	2	52	9	N	47					132
05	2387 #	2184	-0-	-203	-0-	2109	2	75	9	N	68					200
06	2280 #	2204	-0-	-76	-0-	2143	2	61	9	N	55	188	1			67
07	2356 #	2067	-0-	-289	-0-	2020	2	47	9	N	43					110
08	2294 #	1966	-0-	-328	-0-	1923	2	43	9	N	39					149
09	2220 #	2043	-0-	-177	-0-	1986	2	57	9	N	52					201
10	2263 #	2058	-0-	-205	-0-	2000	2	58	9	N	53	111	1			143
11	2190 #	1979	-0-	-211	-0-	1925	2	54	9	N	49					192
12	2108 #	1986	-0-	-122	-0-	1929	2	57	9	N	52					244

TOTAL GAS PROD: 25,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

GIDDINGS (NAVARRO, OIL) 34733 624 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
HUETTEL-BROWN WELL #: 3 RRCID -> 222494 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 2922 - 2949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
LEHMANN-SCHKADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167303 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12619 PERF.10111 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	3050	-0-	-236	-0-	858	1	1910	2	Y	32	30	1			7
						5	4	242	6							
02	3074 X	2978	-0-	-96	-0-	819	1	1879	2	Y	27	14	1			20
						250	6	30	9							
03	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	975	1	2201	2	Y	29	46	1			3
						299	6	32	9							
04	3150 X	3008	-0-	-142	-0-	851	1	1880	2	Y	21	15	1			9
						2	4	252	6							
05	3596 X	3089	-0-	-507	-0-	851	1	1958	2	Y	24	30	1			3
						1	4	253	6							
06	3390 X	2870	-0-	-520	-0-	839	1	1774	2	Y	22	15	1			10
						2	4	231	6							
07	3503 X	2950	-0-	-553	-0-	870	1	1813	2	Y	26	16	1			20
						238	6	29	9							
08	3503 X	3089	-0-	-414	-0-	832	1	2004	2	Y	24	30	1			14
						227	6	26	9							
09	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	808	1	1969	2	Y	19	30	1			3
						222	6	21	9							
10	3100 X	3047	-0-	-53	-0-	910	1	1859	2	Y	31	15	1			19
						244	6	34	9							
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	1123	1	2220	2	Y	27	34	1			12
						302	6	30	9							
12	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	1375	1	2092	2	Y	34	20	1			26
						319	6	37	9							

TOTAL GAS PROD: 38,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

RED SNAPPER WELL #: 1 RRCID -> 168998 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9880 - 9905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	3659	-0-	-3254	-0-	1028	1	2291	2	Y	39	32	1			7
						6	4	291	6							
02	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	1436	1	3294	2	Y	48	23	1			32
						439	6	53	9							
03	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	1211	1	2737	2	Y	36	64	1			4
						1	4	372	6							
04	5700 X	4263	-0-	-1437	-0-	1205	1	2664	2	Y	30	21	1			13
						3	4	358	6							
05	5890 X	4131	-0-	-1759	-0-	1137	1	2619	2	Y	32	41	1			4
						1	4	339	6							
06	5400 X	4160	-0-	-1240	-0-	1215	1	2572	2	Y	32	22	1			14
						3	4	335	6							
07	5580 X	3213	-0-	-2367	-0-	948	1	1975	2	Y	28	19	1			23
						259	6	31	9							
08	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	1203	1	2897	2	Y	35	40	1			18
						328	6	39	9							
09	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	1333	1	3253	2	Y	32	46	1			4
						367	6	35	9							
10	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	1498	1	3057	2	Y	50	25	1			29
						401	6	55	9							
11	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	1546	1	3056	2	Y	37	51	1			15
						416	6	41	9							
12	5146 X	4260	-0-	-886	-0-	1531	1	2331	2	Y	38	25	1			28
						356	6	42	9							

TOTAL GAS PROD: 52,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
TEINERT-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169000 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 12819 PERF.10002 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	1711	1	3811	2	Y	65	58	1			14
							10	4	483	6							
02	5684	X	5645	-0-	-39	-0-	1552	1	3561	2	Y	52	27	1			39
							475	6	57	9							
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	1410	1	3186	2	Y	42	75	1			6
							1	4	433	6							
04	5730	X	4369	-0-	-1361	-0-	1236	1	2731	2	Y	30	22	1			14
							3	4	366	6							
05	6882	X	5256	-0-	-1626	-0-	1447	1	3332	2	Y	40	49	1			5
							2	4	431	6							
06	5880	X	2382	-0-	-3498	-0-	696	1	1472	2	Y	19	14	1			10
							2	4	191	6							
07	6045	X	1545	-0-	-4500	-0-	455	1	950	2	Y	14	10	1			14
							125	6	15	9							
08	5270	X	1848	-0-	-3422	-0-	497	1	1198	2	Y	15	18	1			11
							136	6	17	9							
09	5100	X	1772	-0-	-3328	-0-	474	1	1156	2	Y	11	18	1			4
							130	6	12	9							
10	5270	X	3164	-0-	-2106	-0-	946	1	1930	2	Y	32	15	1			21
							253	6	35	9							
11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	1130	1	2234	2	Y	27	35	1			13
							304	6	30	9							
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1064	1	1618	2	Y	27	17	1			23
							247	6	30	9							

TOTAL GAS PROD: 43,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

TUNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169141 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9962 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	1077	1	2398	2	Y	41	36	1			8
							6	4	304	6							
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	1161	1	2663	2	Y	39	19	1			28
							355	6	43	9							
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	1127	1	2545	2	Y	33	57	1			4
							346	6	36	9							
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	1105	1	2441	2	Y	27	20	1			11
							3	4	327	6							
05	5270	X	2847	-0-	-2423	-0-	784	1	1805	2	Y	22	30	1			3
							1	4	233	6							
06	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	1147	1	2425	2	Y	30	21	1			12
							3	4	315	6							
07	4526	X	4011	-0-	-515	-0-	1182	1	2466	2	Y	35	21	1			26
							324	6	39	9							
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	1118	1	2690	2	Y	33	40	1			19
							304	6	36	9							
09	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1085	1	2644	2	Y	26	40	1			5
							298	6	29	9							
10	4061	X	3721	-0-	-340	-0-	1111	1	2271	2	Y	37	19	1			23
							298	6	41	9							
11	4020	X	3181	-0-	-839	-0-	972	1	1922	2	Y	23	35	1			11
							262	6	25	9							
12	4185	X	3333	-0-	-852	-0-	1199	1	1823	2	Y	30	19	1			22
							278	6	33	9							

TOTAL GAS PROD: 45,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
SAMELSON-KUNZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169334 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3295	-0-	-735	-0-	925	1	2063	2	Y	35	32	1			8
							6	4	262	6							
02	3770	X	3178	-0-	-592	-0-	874	1	2005	2	Y	29	15	1			22
							267	6	32	9							
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	954	1	2153	2	Y	28	46	1			4
							292	6	31	9							
04	3780	X	3296	-0-	-484	-0-	933	1	2060	2	Y	23	16	1			11
							2	4	276	6							
05	4185	X	3537	-0-	-648	-0-	974	1	2242	2	Y	27	34	1			4
							1	4	290	6							
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	1017	1	2150	2	Y	27	19	1			12
							2	4	280	6							
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	1088	1	2269	2	Y	32	20	1			24
							298	6	35	9							
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1094	1	2633	2	Y	32	39	1			17
							298	6	35	9							
09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	1042	1	2539	2	Y	25	39	1			3
							286	6	28	9							
10	3689	X	3540	-0-	-149	-0-	1058	1	2160	2	Y	35	18	1			20
							283	6	39	9							
11	3900	X	3079	-0-	-821	-0-	941	1	1860	2	Y	23	34	1			9
							253	6	25	9							
12	4030	X	3139	-0-	-891	-0-	1129	1	1717	2	Y	28	18	1			19
							262	6	31	9							

TOTAL GAS PROD: 41,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BARRACUDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169624 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10068 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4480	-0-	-201	-0-	1260	1	2805	2	Y	47	43	1			9
							7	4	356	6							
02	4379	X	4182	-0-	-197	-0-	1149	1	2638	2	Y	39	20	1			28
							352	6	43	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	1146	1	2587	2	Y	34	58	1			4
							351	6	37	9							
04	4290	X	3277	-0-	-1013	-0-	927	1	2048	2	Y	23	17	1			10
							2	4	275	6							
05	4991	X	4238	-0-	-753	-0-	1167	1	2687	2	Y	32	39	1			3
							2	4	347	6							
06	4350	X	3504	-0-	-846	-0-	1023	1	2166	2	Y	27	19	1			11
							3	4	282	6							
07	4464	X	3531	-0-	-933	-0-	1041	1	2171	2	Y	31	19	1			23
							285	6	34	9							
08	4247	X	3669	-0-	-578	-0-	989	1	2379	2	Y	29	36	1			16
							269	6	32	9							
09	4110	X	3515	-0-	-595	-0-	940	1	2292	2	Y	22	35	1			3
							259	6	24	9							
10	4247	X	3543	-0-	-704	-0-	1058	1	2161	2	Y	36	18	1			21
							284	6	40	9							
11	3540	X	3360	-0-	-180	-0-	1027	1	2029	2	Y	25	35	1			11
							276	6	28	9							
12	3658	X	2689	-0-	-969	-0-	967	1	1471	2	Y	24	16	1			19
							225	6	26	9							

TOTAL GAS PROD: 44,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
SENGELMANN-TEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170208 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11348 - 11494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PILOT FISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179783 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973

01	4309 X	4126	-0-	-183	-0-	1159	1	2584	2	Y	44	40	1			8
						7	4	328	6							
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	1143	1	2622	2	Y	38	19	1			27
						349	6	42	9							
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	1211	1	2736	2	Y	36	59	1			4
						1	4	371	6							
04	4110 X	3873	-0-	-237	-0-	1095	1	2420	2	Y	27	20	1			11
						3	4	325	6							
05	4495 X	4177	-0-	-318	-0-	1151	1	2648	2	Y	32	40	1			3
						1	4	342	6							
06	4290 X	3900	-0-	-390	-0-	1139	1	2411	2	Y	30	21	1			12
						3	4	314	6							
07	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	1441	1	3005	2	Y	43	25	1			30
						1	4	394	6							
08	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	1393	1	3355	2	Y	41	49	1			22
						380	6	45	9							
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	1189	1	2898	2	Y	28	46	1			4
						327	6	31	9							
10	4340 X	4179	-0-	-161	-0-	1248	1	2550	2	Y	42	21	1			25
						335	6	46	9							
11	4200 X	3716	-0-	-484	-0-	1136	1	2245	2	Y	27	40	1			12
						305	6	30	9							
12	4340 X	3812	-0-	-528	-0-	1371	1	2086	2	Y	34	21	1			25
						318	6	37	9							

TOTAL GAS PROD: 50,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

GIDDINGS (NORTH EDWARDS) //CONT.// 34733 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
WEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180269 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9974 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183 X	11739	-0-	-444	-0-	3298	1	7350	2	Y	125	114	1			26
						20	4	933	6							
02	11397 X	10607	-0-	-790	-0-	2916	1	6691	2	Y	98	51	1			73
						892	6	108	9							
03	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	3291	1	7435	2	Y	97	159	1			11
						1	4	1010	6							
04	11730 X	11136	-0-	-594	-0-	3149	1	6960	2	Y	77	56	1			32
						8	4	934	6							
05	12121 X	11440	-0-	-681	-0-	3150	1	7252	2	Y	88	110	1			10
						4	4	937	6							
06	11460 X	11020	-0-	-440	-0-	3220	1	6811	2	Y	86	59	1			37
						8	4	886	6							
07	11842 X	11359	-0-	-483	-0-	3349	1	6983	2	Y	100	61	1			76
						1	4	916	6							
08	12075 X	12075	-0-	-0-	-0-	3252	1	7832	2	Y	95	116	1			55
						886	6	105	9							
09	11897 X	11897	-0-	-0-	-0-	3181	1	7758	2	Y	75	117	1			13
						875	6	83	9							
10	11439 X	11088	-0-	-351	-0-	3312	1	6766	2	Y	111	56	1			68
						888	6	122	9							
11	11700 X	10248	-0-	-1452	-0-	3132	1	6190	2	Y	76	108	1			36
						842	6	84	9							
12	12307 X	9423	-0-	-2884	-0-	3388	1	5156	2	Y	84	54	1			66
						787	6	92	9							

TOTAL GAS PROD: 133,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,112

BARRACUDA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224020 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAGLE FORD HUNTER RESOURCES,INC. 238337
HAMMERHEAD WELL #: 1 RRCID -> 226616 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10042 - 10052

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (WILCOX) 34733 628 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
META UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121470 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 4013 - 4017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (WILCOX 4500) 34733 635 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LEHMANN-ZOCH WELL #: 1 RRCID -> 264922 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4942 - 4945

02	9450	11147	-0-	1697	1697	11111	2	36	9	N	33					33
03	16275	-0-	-0-	-16275	-0-					N	40					73
04	15750	17012	-0-	1262	1262	16991	2	21	9	N	19					92
05	16275	16539	-0-	264	1526	16526	2	13	9	N	12					104
06	15750	13248	-0-	-2502	-0-	13248	2			N	-0-					104
07	16275	-0-	-0-	-16275	-0-					N	-0-					104
08	16275	9809	-0-	-6466	-0-	9809	2			N	-0-					104
09	15750	7160	-0-	-8590	-0-	7160	2			N	-0-					104
10	16275	4211	-0-	-12064	-0-	4211	2			N	-0-					104
11	2557 R	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					104
12	9796 #	2552	-0-	-7244	-0-	2552	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 84,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

GIDDINGS (WILCOX 7300) 34733 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROYAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 258191 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7276 - 7284

01	34689 #	17285	-0-	-17404	-0-	16492	2	793	9	N	721	547	1	7	8			290
02	16450 R	16450	-0-	-0-	-0-	15834	2	616	9	N	560	715	1					135
03	18699 R	18699	-0-	-0-	-0-	17965	2	734	9	N	667	638	1	12	8			152
04	16740 #	16721	-0-	-19	-0-	16113	2	608	9	N	553	546	1					159
05	17577 #	15915	-0-	-1662	-0-	15278	2	637	9	N	579	535	1					203
06	18090 #	12942	-0-	-5148	-0-	12361	2	581	9	N	528	539	1	17	8			175
07	18693 #	13431	-0-	-5262	-0-	12827	2	604	9	N	549	551	1					173
08	18693 #	12330	-0-	-6363	-0-	11688	2	642	9	N	584	548	1	42	8			167
09	13860	9445	-0-	-4415	-0-	8875	2	570	9	N	518	548	1	22	8			115
10	14322	7214	-0-	-7108	-0-	6862	2	352	9	N	320	180	1	51	8			204
11	12990 #	5542	-0-	-7448	-0-	4978	2	564	9	N	513	656	1					61
12	13423 #	4832	-0-	-8591	-0-	4126	2	706	9	N	642	389	1	31	8			283

TOTAL GAS PROD: 150,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,734

GIDDINGS, SOUTH (EAGLEFORD) 34741 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
SANTE FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 236190 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10320 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					109
02	174	N	25	-0-	-149	-0-	19	2	6	9	N	5					114
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					114
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2	9	N	2					116
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					116
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	191	2	12	9	N	11					127
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	N	7					134
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					134
09	210	N	60	-0-	-150	-0-	59	2	1	9	N	1					135
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	80	2	42	9	N	38	145	1			28
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SANTA FE A WELL #: 1 RRCID -> 241432 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10290 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					16
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	180	N	23	-0-	-157	-0-	23	2			N	-0-					16
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	40	2	6	9	N	5					21
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	33	2	3	9	N	3					24
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					24
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	19	2	7	9	N	6					30
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	17	2	9	9	N	8					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	38	1			-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	N	1					1

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MYERS CATTLE WELL #: E 1 RRCID -> 249148 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 12971 PERF.14908 - 15227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					21
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					21
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					21
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					21
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					21
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					21
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					21
08	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					21
09	810	N	673	-0-	-137	-0-	673	2			N	-0-	21	1			-0-
10	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2012 - PLUGGED 10-11-2012

TOTAL GAS PROD: 7,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996
NEWMAN, JOHN WELL #: 13 RRCID -> 106423 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	698	2	19	9	N	17	77	1			45
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	654	2	17	9	N	15					60
03	744 N	714	-0-	-30	-0-	697	2	17	9	N	15					75
04	690 N	641	-0-	-49	-0-	628	2	13	9	N	12					87
05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	702	2	14	9	N	13					100
06	690 N	634	-0-	-56	-0-	621	2	13	9	N	12					112
07	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10	82	1			40
08	713 N	648	-0-	-65	-0-	631	2	17	9	N	15					55
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	665	2	17	9	N	15					70
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	677	2	15	9	N	14					84
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	587	2	17	9	N	15					99
12	713 N	580	-0-	-133	-0-	560	2	20	9	N	18					117

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
WOOD "K" WELL #: 2 RRCID -> 123110 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOD "K" WELL #: 1A RRCID -> 143179 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470

07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
AKG OPERATING COMPANY 009566
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6010	-0-	-1337	-0-	224	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	6815	X	5928	-0-	-887	-0-	197	1	5730	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6851	X	5773	-0-	-1078	-0-	185	1	5588	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	5647	-0-	-983	-0-	220	1	5426	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6696	X	5510	-0-	-1186	-0-	197	1	5313	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	4899	-0-	-1221	-0-	148	1	4751	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	4822	-0-	-1502	-0-	139	1	4682	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5828	X	4251	-0-	-1577	-0-	137	1	4114	2	N	-0-					-0-
09	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	159	1	5078	2	N	-0-					-0-
10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	157	1	5107	2	N	-0-					-0-
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	152	1	4987	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5144	-0-	-281	-0-	161	1	4983	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALL AM, INC. 013230
SCHINDLER-NOVOSAD WELL #: 1 RRCID -> 103812 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10720 - 10900

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200

01	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1624	2	57	9	N	52	197	1			70
02	1595	N	1504	-0-	-91	-0-	1454	2	50	9	N	45					115
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1683	2	57	9	N	52					167
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1683	2	48	9	N	44	181	1			30
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1665	2	47	9	N	43					73
06	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1632	2	43	9	N	39					112
07	1798	N	1242	-0-	-556	-0-	1194	2	48	9	N	44					156
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1635	2	39	9	N	35					191
09	1680	N	1132	-0-	-548	-0-	1098	2	34	9	N	31	176	1			46
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1630	2	45	9	N	41					87
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1573	2	53	9	N	48					135
12	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1438	2	34	9	N	31					166

TOTAL GAS PROD: 18,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. 020596
BYBEE WELL #: 1 RRCID -> 112110 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11457 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G&W UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 112564 COMPL. DATE 03/21/1984 TOTAL DEPTH 12036 PERF.11262 - 11903

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2012 - P & A 08-28-12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYCO WELL #: 1 RRCID -> 119251 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11602 - 11925

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS WELL #: 1 RRCID -> 119938 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11404 - 11831

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
SORENSON WELL #: 1 RRCID -> 120758 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10981 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					105
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					105
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					105
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					105
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					105
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					105
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					105
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					105
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					105
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					105
11	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					105
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					5
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					5
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					5
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					5
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					5
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					5
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					5
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					5
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					5
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					5
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					5
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 172172 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	988	3	48	9	N	44					68
02	928	N	896	-0-	-32	-0-	841	3	55	9	N	50					118
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	118	3	99	9	N	90	192	1			16
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1252	2	79	9	N	72					88
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	993	3	63	9	N	57					145
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1042	3	58	9	N	53					198
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1267	3	43	9	N	39	188	1			49
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	971	3	70	9	N	64					113
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	923	3	22	9	N	20					133
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	891	3			N	-0-					133
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-					133
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1094	3	8	9	N	7					140

TOTAL GAS PROD: 11,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ANCHOR OPERATING CO. //CONT.// 020596
ROADRUNNER-KNOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265996 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	353	-0-	353	1788	353	2			N	-0-					-0-
02	0	222	-0-	222	2010	222	2			N	-0-					-0-
03	0	166	-0-	166	2176	166	2			N	-0-					-0-
04	0	201	-0-	201	2377	201	2			N	-0-					-0-
05	0	205	-0-	205	2582	205	2			N	-0-					-0-
06	0	243	-0-	243	2825	243	2			N	-0-					-0-
07	0	270	-0-	270	3095	270	2			N	-0-					-0-
08	0	149	-0-	149	3244	149	2			N	-0-					-0-
09	0	606	-0-	606	3850	606	2			N	-0-					-0-
10	0	371	-0-	371	4221	371	2			N	-0-					-0-
11	0	289	-0-	289	4510	289	2			N	-0-					-0-
12	0	184	-0-	184	4694	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APACHE CORPORATION 027200
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411

01	1054 N	588	-0-	-466	-0-	566	2	22	9	N	20					214
02	725 N	502	-0-	-223	-0-	483	2	19	9	N	17	182	1			49
03	961 N	913	-0-	-48	-0-	852	2	61	9	N	55					104
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	923	2	39	9	N	35					139
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	696	2	28	9	N	25					164
06	870 N	585	-0-	-285	-0-	541	2	44	9	N	40					204
07	992 N	522	-0-	-470	-0-	493	2	29	9	N	26	180	1			50
08	840 N	840	-0-	-0-	-0-	808	2	32	9	N	29					79
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	812	2	25	9	N	23					102
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	482	2	19	9	N	17					119
11	810 N	260	-0-	-550	-0-	246	2	14	9	N	13					132
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	896	2	39	9	N	35					167

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	229	2	62	9	N	56					263
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	507	2	50	9	N	45	179	1			129
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	N	5					134
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	639	2	29	9	N	26					160
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	768	2	11	9	N	10					170
06	810	N	685	-0-	-125	-0-	655	2	30	9	N	27					197
07	682	N	418	-0-	-264	-0-	398	2	20	9	N	18					215
08	775	N	667	-0-	-108	-0-	661	2	6	9	N	5	177	1			43
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	886	2	10	9	N	9					52
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	819	2	12	9	N	11					63
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	892	2	17	9	N	15					78
12	930	N	654	-0-	-276	-0-	647	2	7	9	N	6					84

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

SANTA FE "A" WELL #: 2 RRCID -> 232220 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10057 - 10201

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF.10009 - 11422

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ATINUM OPERATING, INC. 036059
YEGUA PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229729 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11618 PERF.11179 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	945	3	73	9	N	66					338
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	768	3	N	81					419
							89	9									
03	930	N	840	-0-	-90	-0-	44	1	773	3	N	21	38	1			402
							23	9									
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	818	3	33	9	N	30	195	1	1	8	236
05	930	N	873	-0-	-57	-0-	52	1	819	3	N	2					238
							2	9									
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	725	3	N	38	1	8			275
							42	9									
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	810	3	17	9	N	15	188	1			102
08	868	N	774	-0-	-94	-0-	739	3	35	9	N	32					134
09	810	N	667	-0-	-143	-0-	638	3	29	9	N	26	1	8			159
10	837	N	752	-0-	-85	-0-	719	3	33	9	N	30	1	8			188
11	750	N	552	-0-	-198	-0-	515	3	37	9	N	34					222
12	682	N	598	-0-	-84	-0-	559	3	39	9	N	35					257

TOTAL GAS PROD: 9,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19561	X	16298	-0-	-3263	-0-	20	1	16275	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	16965	X	15235	-0-	-1730	-0-	15233	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	17484	X	16322	-0-	-1162	-0-	174	1	16147	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	16290	X	15299	-0-	-991	-0-	218	1	15080	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	16740	X	14812	-0-	-1928	-0-	165	1	14646	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	15780	X	13847	-0-	-1933	-0-	185	1	13661	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	16337	X	15009	-0-	-1328	-0-	71	1	14937	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16337	X	14320	-0-	-2017	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
09	15300	X	13838	-0-	-1462	-0-	13838	2			N	-0-					-0-
10	15004	X	14159	-0-	-845	-0-	14159	2			N	-0-					-0-
11	14520	X	13648	-0-	-872	-0-	13647	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15004	X	12872	-0-	-2132	-0-	12871	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913 X	6461	-0-	-452	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	6467 X	6064	-0-	-403	-0-	336	1	5727	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	6758 X	6309	-0-	-449	-0-	36	1	6272	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
05	6479 X	4969	-0-	-1510	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	6270 X	5284	-0-	-986	-0-	399	1	4884	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	6479 X	4074	-0-	-2405	-0-	184	1	3890	2	N	-0-					-0-
08	6324 X	3824	-0-	-2500	-0-	3824	1			N	-0-					-0-
09	5670 X	3892	-0-	-1778	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
10	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
11	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
12	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALKOVIAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809

01	18631 X	14762	-0-	-3869	-0-	69	1	14690	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	17429 X	13685	-0-	-3744	-0-	241	1	13443	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	18011 X	11738	-0-	-6273	-0-	11737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	15390 X	13585	-0-	-1805	-0-	246	1	13338	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	15097 X	12868	-0-	-2229	-0-	72	1	12795	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
06	14280 X	11911	-0-	-2369	-0-	59	1	11851	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	14632 X	11682	-0-	-2950	-0-	65	1	11616	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	14043 X	11273	-0-	-2770	-0-	23	1	11250	2	N	-0-					-0-
09	13170 X	10444	-0-	-2726	-0-	44	1	10400	2	N	-0-					-0-
10	12865 X	10555	-0-	-2310	-0-	88	1	10467	2	N	-0-					-0-
11	11910 X	9563	-0-	-2347	-0-	84	1	9478	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	11687 X	10040	-0-	-1647	-0-	10039	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577 X	13602	-0-	-3975	-0-	13602	2			N	-0-					-0-
02	15515 X	11945	-0-	-3570	-0-	11943	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	15500 X	10885	-0-	-4615	-0-	10884	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	13440 X	11762	-0-	-1678	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
05	13609 X	11394	-0-	-2215	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
06	13170 X	10730	-0-	-2440	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
07	12772 X	10589	-0-	-2183	-0-	10588	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12152 X	10178	-0-	-1974	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
09	11640 X	9878	-0-	-1762	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
10	11408 X	8691	-0-	-2717	-0-	128	1	8563	2	N	-0-					-0-
11	10740 X	9853	-0-	-887	-0-	1383	1	8469	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
12	10602 X	9582	-0-	-1020	-0-	1124	1	8457	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 129,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187

01	24242 X	16236	-0-	-8006	-0-	16229	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	22678 X	14942	-0-	-7736	-0-	14941	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	23002 X	15700	-0-	-7302	-0-	361	1	15337	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
04	19110 X	13952	-0-	-5158	-0-	542	1	13408	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	19747 X	11658	-0-	-8089	-0-	92	1	11566	2	N	-0-					-0-
06	15720 X	10486	-0-	-5234	-0-	418	1	10067	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	15965 X	11957	-0-	-4008	-0-	311	1	11645	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
08	15686 X	11011	-0-	-4675	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
09	13950 X	9723	-0-	-4227	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
10	11966 X	8886	-0-	-3080	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
11	11580 X	8886	-0-	-2694	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
12	11966 X	7424	-0-	-4542	-0-	7424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 140,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BHEC CORPORATION 040794
JODY WELL #: 2 RRCID -> 149086 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14146 PERF.11432 - 13475

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BHEC CORPORATION //CONT.// 040794
ARMADILLO WELL #: 1 RRCID -> 226474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8360 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642

01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-	144	1	33
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			33
03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			33
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			33
05	527 N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-			33
06	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2		N	-0-			33
07	589 N	487	-0-	-102	-0-	487	2		N	-0-			33
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			33
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2		N	-0-			33
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			33
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			33
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	526	2		N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASS PETROLEUM, INC 054836
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840

01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			50
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			50
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			50
06	150 N	33	-0-	-117	-0-	33	2		N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			50
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			50
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			50
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			50
12	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1486	3	42	9	N	38					195
02	2175	N	1350	-0-	-825	-0-	1313	3	37	9	N	34					229
03	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	1243	3	23	9	N	21	189	1			61
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1460	3	39	9	N	35					96
05	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1351	3	30	9	N	27					123
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1271	3	24	9	N	22					145
07	1550	N	1181	-0-	-369	-0-	1160	3	21	9	N	19					164
08	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1223	3	20	9	N	18					182
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1831	3	28	9	N	25					207
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1448	3	28	9	N	25	177	1			55
11	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1359	3	24	9	N	22					77
12	1922	N	1249	-0-	-673	-0-	1224	3	25	9	N	23					100

TOTAL GAS PROD: 16,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	280	1	5581	3	N	162	193	1	1	8	111
							178	9									
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	348	1	5849	3	N	208	192	1	2	8	125
							229	9									
03	7068	X	6446	-0-	-622	-0-	372	1	5867	3	N	188	190	1	1	8	122
							207	9									
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	360	1	5944	3	N	155	193	1	2	8	82
							171	9									
05	6882	X	4962	-0-	-1920	-0-	276	1	4580	3	N	96	1	8			177
							106	9									
06	6660	X	6501	-0-	-159	-0-	360	1	5976	3	N	150	191	1	2	8	134
							165	9									
07	6882	X	6658	-0-	-224	-0-	372	1	6125	3	N	146	191	1	1	8	88
							161	9									
08	6696	X	6607	-0-	-89	-0-	372	1	6089	3	N	133	1	8			220
							146	9									
09	6510	X	2818	-0-	-3692	-0-	144	1	2623	3	N	46	187	1			79
							51	9									
10	6727	X	5461	-0-	-1266	-0-	5350	3	111	9	N	101					180
11	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	6858	3	220	9	N	200	193	1	1	8	186
12	6665	X	6478	-0-	-187	-0-	6293	3	185	9	N	168	192	1	1	8	161

TOTAL GAS PROD: 71,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,753

ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	842	-0-	-88	-0-	842	3			N	-0-					73
02	870	N	647	-0-	-223	-0-	647	3			N	-0-					73
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					73
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					73
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					73
06	870	N	720	-0-	-150	-0-	720	3			N	-0-					73
07	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					73
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					73
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					73
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					73
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					73
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156592 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 17065 PERF.13823 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					81
02	1334	N	1321	-0-	-13	-0-	1321	2			N	-0-					81
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	1388	2			N	-0-					81
04	1410	N	1169	-0-	-241	-0-	1169	2			N	-0-					81
05	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	1216	2			N	-0-					81
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					81
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					81
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1207	2	10	9	N	9					90
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1151	2	6	9	N	5					95
10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1291	2	6	9	N	5					100
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1169	2	10	9	N	9					109
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 15,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

CHEYENNE WELL #: 1HC RRCID -> 161255 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 13808 PERF. 9720 - 12046

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIERNBERG - TOW WELL #: 1H RRCID -> 164989 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 15635 PERF.13681 - 15635

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	84	2	8	9	N	7					84
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					84
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	127	2	10	9	N	9					93
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
GIBBS BROTHERS ET AL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 166538 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 16366 PERF.13863 - 16366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					157
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					157
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					157
04	750	N	48	-0-	-702	-0-	48	2			N	-0-					157
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					157
06	480	N	9	-0-	-471	-0-	9	2			N	-0-					157
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					157
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					157
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					157
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					157
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					157
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 4,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FICK-GIESENSCHLAG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214803 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8588 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAGO, INC. 122891
KNESEK, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 141179 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 9726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CENTEX DEVELOPMENT 141141
MALAZZO WELL #: 1 RRCID -> 155934 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8507 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445

01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1106	2	63	9	N	57					182
02	1102 N	1080	-0-	-22	-0-	1023	2	57	9	N	52					234
03	1240 N	1173	-0-	-67	-0-	1096	2	77	9	N	70	197	1			107
04	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1042	2	59	9	N	54					161
05	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	1041	2	55	9	N	50					211
06	1140 N	1076	-0-	-64	-0-	1017	2	59	9	N	54	181	1			84
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1040	2	75	9	N	68					152
08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1046	2	51	9	N	46					198
09	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	1006	2	52	9	N	47	193	1			52
10	1116 N	1030	-0-	-86	-0-	967	2	63	9	N	57					109
11	1050 N	894	-0-	-156	-0-	849	2	45	9	N	41					150
12	1085 N	947	-0-	-138	-0-	897	2	50	9	N	45					195

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

ORSAK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 163559 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 17561 PERF.12888 - 17655

01	9455 X	9163	-0-	-292	-0-	8876	2	287	9	N	261	183	1	1	8	257
02	8845 X	8584	-0-	-261	-0-	8318	2	266	9	N	242	364	1			135
03	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	9050	2	276	9	N	251	198	1			188
04	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	8926	2	271	9	N	246	197	1			237
05	9477 X	9477	-0-	-0-	-0-	9210	2	267	9	N	243	356	1			124
06	9209 X	9209	-0-	-0-	-0-	8930	2	279	9	N	254	169	1			209
07	9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9309	2	293	9	N	266	360	1			115
08	9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9348	2	284	9	N	258	178	1			195
09	9210 X	9119	-0-	-91	-0-	8870	2	249	9	N	226	182	1			239
10	9610 X	9155	-0-	-455	-0-	8880	2	275	9	N	250	379	1	1	8	109
11	9330 X	8367	-0-	-963	-0-	8089	2	278	9	N	253	190	1			172
12	9641 X	8775	-0-	-866	-0-	8513	2	262	9	N	238	183	1			227

TOTAL GAS PROD: 109,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,988

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
CANIK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 164837 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13082 - 17985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5310	-0-	-208	-0-	5231	2	79	9	N	72					166
02	5162	X	4938	-0-	-224	-0-	4914	2	24	9	N	22					188
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5368	2	18	9	N	16					204
04	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5236	2	21	9	N	19					223
05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5535	2	24	9	N	22	1	8			244
06	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5502	2	21	9	N	19					263
07	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5536	2	17	9	N	15					278
08	5549	X	5426	-0-	-123	-0-	5409	2	17	9	N	15					293
09	5520	X	4907	-0-	-613	-0-	4895	2	12	9	N	11	1	8			303
10	5704	X	4657	-0-	-1047	-0-	4642	2	15	9	N	14	181	1			136
11	5520	X	4340	-0-	-1180	-0-	4330	2	10	9	N	9					145
12	5549	X	2904	-0-	-2645	-0-	2891	2	13	9	N	12					157

TOTAL GAS PROD: 59,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1353 - 17497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	2833	2	67	9	N	61	1	8			153
02	2813	X	2693	-0-	-120	-0-	2625	2	68	9	N	62					215
03	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2736	2	75	9	N	68	185	1			98
04	3150	X	2736	-0-	-414	-0-	2673	2	63	9	N	57					155
05	3255	X	2853	-0-	-402	-0-	2789	2	64	9	N	58					213
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	2974	2	69	9	N	63	182	1			94
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3491	2	65	9	N	59					153
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3420	2	57	9	N	52					205
09	T. A.		2856	-0-	2856	2856	2803	2	53	9	N	48					253
10	T. A.		2794	-0-	2794	5650	2736	2	58	9	N	53	193	1			113
11	T. A.		2674	-0-	2674	8324	2617	2	57	9	N	52					165
12	11058	X	2734	-0-	-8324	-0-	2670	2	64	9	N	58					223

TOTAL GAS PROD: 35,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 691

KONVICKA WELL #: 1OL RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1471	-0-	-17	-0-	1460	2	11	9	N	10					173
02	1363	N	1343	-0-	-20	-0-	1337	2	6	9	N	5					178
03	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	1345	2	10	9	N	9					187
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1455	2	3	9	N	3					190
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1489	2	3	9	N	3					193
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1386	2	6	9	N	5					198
07	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1388	2	10	9	N	9					207
08	1488	N	1419	-0-	-69	-0-	1407	2	12	9	N	11					218
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1424	2	8	9	N	7					225
10	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1332	2	8	9	N	7					232
11	1380	N	1365	-0-	-15	-0-	1354	2	11	9	N	10					242
12	1488	N	1376	-0-	-112	-0-	1374	2	2	9	N	2	174	1			70

TOTAL GAS PROD: 16,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 13709 PERF.13163 - 18497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	864	-0-	-159	-0-	841	2	23	9	N	21					173
02	841	N	793	-0-	-48	-0-	786	2	7	9	N	6	1	8			178
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	824	2	13	9	N	12					190
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	774	2	6	9	N	5					195
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	763	2	8	9	N	7					202
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	731	2	11	9	N	10					212
07	806	N	796	-0-	-10	-0-	784	2	12	9	N	11					223
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	761	2	18	9	N	16	184	1			55
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	723	2	3	9	N	3					58
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	778	2	8	9	N	7					65
11	750	N	705	-0-	-45	-0-	697	2	8	9	N	7					72
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	745	2	7	9	N	6					78

TOTAL GAS PROD: 9,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

WOLFF WELL #: 4H RRCID -> 189029 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11645 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2166	2	68	9	N	62	173	1			164
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2098	2	44	9	N	40					204
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2182	2	48	9	N	44					248
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2167	2	6	9	N	5	173	1			80
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2152	2	11	9	N	10					90
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2024	2	13	9	N	12					102
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2185	2	77	9	N	70					172
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2189	2	67	9	N	61	1	8			232
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1987	2	48	9	N	44	161	1			115
10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2186	2	11	9	N	10					125
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2088	2	14	9	N	13					138
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2012	2	11	9	N	10					148

TOTAL GAS PROD: 25,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CHMELAR, EUGENE OIL & GAS 149526
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					97
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					97
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					97
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	12					109
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	7	2	4	9	N	4					113
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	1					114
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					114
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					114
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					114
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					114
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					114
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					114

TOTAL GAS PROD: 573 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WHITEHEAD, JOINER WELL #: 1 RRCID -> 117585 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11200 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					93
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					93
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					93
04	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					93
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					94
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					95
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					95
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					119
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					119
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					119
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					119
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					119
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-					119
07	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					119
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					119
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					119
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					119
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					119
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CIRRUS PRODUCTION COMPANY 154090
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3701	2	62	9	N	56	180	1			220
02	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3442	2	47	9	N	43					263
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3204	2	37	9	N	34					297
04	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3436	2	39	9	N	35	173	1			159
05	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3762	2	37	9	N	34					193
06	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3525	2	40	9	N	36					229
07	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3072	2	25	9	N	23					252
08	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3369	2	24	9	N	22					274
09	2940 X	1711	-0-	-1229	-0-	1681	2	30	9	N	27					301
10	3038 X	2948	-0-	-90	-0-	2920	2	28	9	N	25					326
11	2940 X	1455	-0-	-1485	-0-	1422	2	33	9	N	30	177	1			179
12	3038 X	3032	-0-	-6	-0-	2981	2	51	9	N	46	1	8			224

TOTAL GAS PROD: 36,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

HART, GUSSIE R. WELL #: 1 RRCID -> 174874 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8157 - 8393

01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	272	2	N	26	1	8			104
						29	9									
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	5	1	435	2	N	9					113
						10	9									
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	299	2	N	7					120
						8	9									
04	300 N	230	-0-	-70	-0-	5	1	225	2	N	-0-					120
05	496 N	231	-0-	-265	-0-	5	1	226	2	N	-0-					120
06	300 N	223	-0-	-77	-0-	5	1	218	2	N	-0-					120
07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	5	1	249	2	N	-0-					120
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	5	1	215	2	N	-0-					120
09	210 N	122	-0-	-88	-0-	5	1	117	2	N	-0-					120
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	5	1	136	2	N	-0-					120
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	2	N	-0-					120
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
JERICHO-VILAS WELL #: 1 RRCID -> 148008 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 15015 PERF.12205 - 15015

01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	56	1	128	2	N	-0-	46
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	14	1	30	2	N	-0-	46
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	N	-0-	46
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	10	2			N	-0-	46
05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	N	-0-	46
06	251 N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-	46
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	46
08	248 N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-	46
09	240 N	6	-0-	-234	-0-	2	1	4	2	N	-0-	46
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	120	1	208	2	N	-0-	46
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7	1	178	2	N	-0-	46
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-	46

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WALKER, M. P. WELL #: 2H RRCID -> 148090 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11564 PERF.11125 - 14135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	1692	1	404	2	N	108	178	1			83
							119	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1523	1	729	2	N	110					193
							121	9									
03	1860	X	1741	-0-	-119	-0-	802	1	863	2	N	69	187	1			75
							76	9									
04	2130	X	1786	-0-	-344	-0-	1014	1	611	2	N	146	180	1			41
							161	9									
05	2201	X	1510	-0-	-691	-0-	1436	1	13	2	N	55					96
							61	9									
06	2460	X	1376	-0-	-1084	-0-	971	1	342	2	N	57					153
							63	9									
07	2542	X	1889	-0-	-653	-0-	1570	1	185	2	N	122	171	1			104
							134	9									
08	1860	X	1582	-0-	-278	-0-	1128	1	385	2	N	63					167
							69	9									
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	833	1	785	2	N	63	189	1			41
							69	9									
10	1891	N	1623	-0-	-268	-0-	772	1	763	2	N	80					121
							88	9									
11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1264	1	546	2	N	81					202
							89	9									
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1147	1	624	2	N	92	181	1			113
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 21,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,046

VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	975	1	2193	2	N	24					147
							26	9									
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	755	1	1629	2	N	17					164
							19	9									
03	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	906	1	2523	2	N	80	189	1			55
							88	9									
04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	75	1	2898	2	N	28					83
							31	9									
05	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	59	1	2414	2	N	15					98
							17	9									
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	77	1	2802	2	N	15					113
							17	9									
07	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	76	1	2521	2	N	18					131
							20	9									
08	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	77	1	2451	2	N	29					160
							32	9									
09	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	1128	1	2021	2	N	53					213
							58	9									
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	957	1	1667	2	N	18	188	1			43
							20	9									
11	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	71	1	2036	2	N	12					55
							13	9									
12	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	144	1	3369	2	N	31					86
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 34,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1234	-0-	-719	-0-	106	1	1038	2	N	82	171	1			78
							90	9									
02	1827	X	981	-0-	-846	-0-	73	1	809	2	N	90					168
							99	9									
03	1984	X	807	-0-	-1177	-0-	60	1	670	2	N	70	185	1			53
							77	9									
04	1920	X	904	-0-	-1016	-0-	75	1	756	2	N	66					119
							73	9									
05	1984	X	1697	-0-	-287	-0-	122	1	1371	2	N	185	186	1			118
							204	9									
06	1200	X	1009	-0-	-191	-0-	68	1	883	2	N	53					171
							58	9									
07	1054	X	979	-0-	-75	-0-	63	1	793	2	N	112	185	1			98
							123	9									
08	1705	X	800	-0-	-905	-0-	50	1	678	2	N	65					163
							72	9									
09	1650	X	726	-0-	-924	-0-	41	1	538	2	N	134	185	1			112
							147	9									
10	1705	X	682	-0-	-1023	-0-	46	1	553	2	N	75					187
							83	9									
11	1020	X	737	-0-	-283	-0-	53	1	655	2	N	26					213
							29	9									
12	992	X	744	-0-	-248	-0-	49	1	617	2	N	71	184	1			100
							78	9									

TOTAL GAS PROD: 11,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,029

VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					38
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					38
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					38
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					38
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	1			N	-0-					38
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					38
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					38
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	161	1	1579	2	N	41					144
							45	9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	178	1	1980	2	N	91					235
							100	9									
03	1178	X	1015	-0-	-163	-0-	79	1	882	2	N	49	183	1			101
							54	9									
04	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	161	1	1627	2	N	53					154
							58	9									
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	227	1	2551	2	N	56	175	1			35
							62	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	125	1	1638	2	N	40					75
							44	9									
07	1178	N	707	-0-	-471	-0-	51	1	650	2	N	5					80
							6	9									
08	1178	N	697	-0-	-481	-0-	48	1	649	2	N	-0-					80
09	1140	N	746	-0-	-394	-0-	53	1	693	2	N	-0-					80
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	163	1	1934	2	N	37					117
							41	9									
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	127	1	1556	2	N	47					164
							52	9									
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	82	1	1031	2	N	61	176	1			49
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 18,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	491	1	4813	2	N	89	184	1			40
							98	9									
02	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	321	1	3570	2	N	15					55
							17	9									
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	393	1	4432	2	N	20					75
							22	9									
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	415	1	4177	2	N	10					85
							11	9									
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	440	1	4938	2	N	10					95
							11	9									
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	297	1	3859	2	N	10					105
							11	9									
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	332	1	4195	2	N	10					115
							11	9									
08	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	327	1	4463	2	N	10					125
							11	9									
09	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	273	1	3614	2	N	10					135
							11	9									
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	352	1	4179	2	N	19					154
							21	9									
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	242	1	2951	2	N	10					164
							11	9									
12	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	439	1	5473	2	N	10					174
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 55,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	432	-0-	-157	-0-	40	1	392	2	N	-0-					43
02	464	N	403	-0-	-61	-0-	33	1	370	2	N	-0-					43
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	-0-					43
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	58	1	586	2	N	-0-					43
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	48	1	547	2	N	-0-					43
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	46	1	590	2	N	-0-					43
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	46	1	573	2	N	-0-					43
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	2	N	-0-					43
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	41	1	547	2	N	-0-					43
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	47	1	552	2	N	-0-					43
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	44	1	542	2	N	-0-					43
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	42	1	523	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 6,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	398	1	921	2	N	-0-					114
02	1276	N	290	-0-	-986	-0-	290	2			N	-0-					114
03	3100	N	4080	-0-	980	980	1017	1	2899	2	N	149					263
							164	9									
04	2834	N	1854	-0-	-980	-0-	45	1	1779	2	N	27	186	1			104
							30	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	35	1	1488	2	N	-0-					104
06	1800	X	1408	-0-	-392	-0-	37	1	1371	2	N	-0-					104
07	1860	X	1406	-0-	-454	-0-	40	1	1366	2	N	-0-					104
08	1860	X	1403	-0-	-457	-0-	41	1	1362	2	N	-0-					104
09	1800	X	1333	-0-	-467	-0-	468	1	865	2	N	-0-					104
10	1519	X	1303	-0-	-216	-0-	447	1	856	2	N	-0-					104
11	1410	X	1276	-0-	-134	-0-	42	1	1234	2	N	-0-					104
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	55	1	1325	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 18,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BIG CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 161627 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 13424 PERF.12676 - 17403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	235	1	591	2	N	-0-					27
02	812	N	629	-0-	-183	-0-	179	1	450	2	N	-0-					27
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	158	1	395	2	N	-0-					27
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	24	1	663	2	N	-0-					27
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	669	2	N	-0-					27
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	188	1	467	2	N	-0-					27
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	225	1	563	2	N	-0-					27
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					27
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					27
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	21	1	593	2	N	-0-					27
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	156	1	391	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169959 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 18718 PERF.13000 - 16800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			40
02	493 N	481	-0-	-12	-0-	28	1	453	2	N	-0-			40
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	N	-0-			40
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	N	-0-			40
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	2	N	-0-			40
06	450 N	433	-0-	-17	-0-	27	1	406	2	N	-0-			40
07	682 N	552	-0-	-130	-0-	35	1	517	2	N	-0-			40
08	496 N	426	-0-	-70	-0-	28	1	398	2	N	-0-			40
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	27	1	392	2	N	-0-			40
10	558 N	536	-0-	-22	-0-	35	1	501	2	N	-0-			40
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	29	1	383	2	N	-0-			40
12	434 N	318	-0-	-116	-0-	20	1	298	2	N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FALKENBERG "C" -2- WELL #: RRCID -> 161671 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 9625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

RECLASSIFIED TO OIL 08/01/2003

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081

01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1158	2	21	9	N	19					177
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	955	2	18	9	N	16					193
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1159	2	17	9	N	15					208
04	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1052	2	7	9	N	6	174	1			40
05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1087	2	17	9	N	15					55
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	N	10					65
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1087	2	11	9	N	10					75
08	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1021	2	8	9	N	7					82
09	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1057	2	10	9	N	9					91
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	N	10					101
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1009	2	14	9	N	13					114
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1011	2	14	9	N	13					127

TOTAL GAS PROD: 12,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250

01	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	220	1	5376	2	N	74	183	1			76
						81	9									
02	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	206	1	4916	2	N	72					148
						79	9									
03	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	220	1	5592	2	N	76	192	1			32
						84	9									
04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	213	1	5328	2	N	64					96
						70	9									
05	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	220	1	5442	2	N	64					160
						70	9									
06	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	220	1	5082	2	N	54	183	1			31
						59	9									
07	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	227	1	5190	2	N	63					94
						69	9									
08	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	220	1	4949	2	N	58					152
						64	9									
09	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	213	1	4749	2	N	54	179	1			27
						59	9									
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	220	1	4880	2	N	67					94
						74	9									
11	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	220	1	4639	2	N	65					159
						72	9									
12	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	227	1	5029	2	N	75	183	1			51
						83	9									

TOTAL GAS PROD: 64,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 786

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906 X	3372	-0-	-534	-0-	3100	2	272	9	N	247	189	1			179
02	3654 X	3120	-0-	-534	-0-	2842	2	278	9	N	253	359	1			73
03	3565 X	3320	-0-	-245	-0-	3048	2	272	9	N	247	186	1			134
04	3450 X	3401	-0-	-49	-0-	3144	2	257	9	N	234	170	1			198
05	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	3459	2	296	9	N	269	377	1			90
06	3270 X	3128	-0-	-142	-0-	2902	2	226	9	N	205	184	1			111
07	3503 X	3426	-0-	-77	-0-	3182	2	244	9	N	222	188	1			145
08	3751 X	3479	-0-	-272	-0-	3217	2	262	9	N	238	192	1			191
09	3630 X	3269	-0-	-361	-0-	2859	2	410	9	N	373	356	1			208
10	3751 X	3029	-0-	-722	-0-	2995	2	34	9	N	31	179	1			60
11	3360 X	3149	-0-	-211	-0-	2931	2	218	9	N	198	194	1			64
12	3472 X	3132	-0-	-340	-0-	2901	2	231	9	N	210	193	1			81

TOTAL GAS PROD: 39,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,727

FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465

01	3286 X	1919	-0-	-1367	-0-	220	1	1688	2	N	10					165
						11	9									
02	3074 X	3023	-0-	-51	-0-	206	1	2731	2	N	78					243
						86	9									
03	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	220	1	2397	2	N	33	186	1			90
						36	9									
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	213	1	1957	2	N	34					124
						37	9									
05	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	220	1	2003	2	N	24					148
						26	9									
06	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	220	1	1986	2	N	37					185
						41	9									
07	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	227	1	2208	2	N	35					220
						39	9									
08	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	220	1	1893	2	N	14					234
						15	9									
09	1980 X	1970	-0-	-10	-0-	213	1	1742	2	N	14	177	1			71
						15	9									
10	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	220	1	1957	2	N	41					112
						45	9									
11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	220	1	1889	2	N	41					153
						45	9									
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	227	1	1945	2	N	39					192
						43	9									

TOTAL GAS PROD: 27,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVEJOY, SYPERT WELL #: 1 RRCID -> 093891 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9296 - 9507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FISCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378 X	7250	-0-	-128	-0-	7153	2	97	9	N	88	196	1			37
02	6989 X	6584	-0-	-405	-0-	6514	2	70	9	N	64					101
03	7471 X	7116	-0-	-355	-0-	7030	2	86	9	N	78					179
04	7230 X	6804	-0-	-426	-0-	6732	2	72	9	N	65	194	1			50
05	7440 X	6959	-0-	-481	-0-	6882	2	77	9	N	70					120
06	7020 X	6523	-0-	-497	-0-	6456	2	67	9	N	61					181
07	7130 X	5540	-0-	-1590	-0-	5494	2	46	9	N	42	183	1			40
08	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7316	2	85	9	N	77					117
09	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7127	2	77	9	N	70					187
10	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7092	2	66	9	N	60	183	1			64
11	7170 X	6362	-0-	-808	-0-	6295	2	67	9	N	61					125
12	7440 X	7082	-0-	-358	-0-	6987	2	95	9	N	86					211

TOTAL GAS PROD: 81,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANCOCK, MOZELLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRANGER, T. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096

01	10385 X	9744	-0-	-641	-0-	9561	2	183	9	N	166	185	1			154
02	9715 X	8780	-0-	-935	-0-	8615	2	165	9	N	150	185	1			119
03	10199 X	9154	-0-	-1045	-0-	8981	2	173	9	N	157	171	1			105
04	9720 X	8856	-0-	-864	-0-	8693	2	163	9	N	148	192	1			61
05	10044 X	8579	-0-	-1465	-0-	8425	2	154	9	N	140					201
06	9420 X	8142	-0-	-1278	-0-	8008	2	134	9	N	122	185	1			138
07	9393 X	8342	-0-	-1051	-0-	8171	2	171	9	N	155	180	1			113
08	9145 X	8441	-0-	-704	-0-	8283	2	158	9	N	144	179	1			78
09	8850 X	8069	-0-	-781	-0-	7909	2	160	9	N	145	169	1			54
10	8597 X	8597	-0-	-0-	-0-	8409	2	188	9	N	171	176	1			49
11	8160 X	8020	-0-	-140	-0-	7870	2	150	9	N	136					185
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8498	2	178	9	N	162	187	1			160

TOTAL GAS PROD: 103,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,796

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 103622 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8603 - 9198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147

01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2773	2	61	9	N	55					198
02	2581 X	2490	-0-	-91	-0-	2428	2	62	9	N	56	180	1			74
03	2759 X	2620	-0-	-139	-0-	2573	2	47	9	N	43					117
04	2730 X	2544	-0-	-186	-0-	2499	2	45	9	N	41					158
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3227	2	37	9	N	34					192
06	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2702	2	43	9	N	39	182	1			49
07	2666 X	2658	-0-	-8	-0-	2613	2	45	9	N	41					90
08	3255 X	2872	-0-	-383	-0-	2829	2	43	9	N	39					129
09	3150 X	2773	-0-	-377	-0-	2728	2	45	9	N	41					170
10	3255 X	2788	-0-	-467	-0-	2740	2	48	9	N	44					214
11	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	2597	2	50	9	N	45	178	1			81
12	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	2398	2	47	9	N	43					124

TOTAL GAS PROD: 32,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

SUSIE B WELL #: 1 RRCID -> 107115 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8880 - 12490

01	3069 X	2797	-0-	-272	-0-	220	1	2516	2	N	55	180	1			83
						61	9									
02	2871 X	2566	-0-	-305	-0-	206	1	2303	2	N	52					135
						57	9									
03	3069 X	2746	-0-	-323	-0-	220	1	2469	2	N	52					187
						57	9									
04	2970 X	2309	-0-	-661	-0-	213	1	2056	2	N	36	176	1			47
						40	9									
05	2883 X	2770	-0-	-113	-0-	220	1	2503	2	N	43					90
						47	9									
06	2700 X	2171	-0-	-529	-0-	220	1	1917	2	N	31					121
						34	9									
07	2759 X	2357	-0-	-402	-0-	227	1	2085	2	N	41					162
						45	9									
08	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	220	1	2753	2	N	49					211
						54	9									
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	213	1	2212	2	N	35	175	1			71
						39	9									
10	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	220	1	2197	2	N	43					114
						47	9									
11	2940 N	2342	-0-	-598	-0-	220	1	2074	2	N	44					158
						48	9									
12	2542 N	2535	-0-	-7	-0-	227	1	2253	2	N	50					208
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 30,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1774	2	56	9	N	51	190	1			73
02	1769	N	1737	-0-	-32	-0-	1680	2	57	9	N	52					125
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1810	2	53	9	N	48					173
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	1600	2	72	9	N	65	188	1			50
05	1860	N	1568	-0-	-292	-0-	1568	2			N	-0-					50
06	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	1684	2	34	9	N	31					81
07	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1690	2	40	9	N	36					117
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1641	2	30	9	N	27					144
09	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	1509	2	40	9	N	36					180
10	1736	N	1473	-0-	-263	-0-	1418	2	55	9	N	50	180	1			50
11	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	1514	2	46	9	N	42					92
12	1612	N	1541	-0-	-71	-0-	1496	2	45	9	N	41					133

TOTAL GAS PROD: 19,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3510	-0-	-241	-0-	3425	2	85	9	N	77					154
02	3451	X	3196	-0-	-255	-0-	3115	2	81	9	N	74	186	1			42
03	3596	X	3282	-0-	-314	-0-	3210	2	72	9	N	65					107
04	3480	X	3254	-0-	-226	-0-	3193	2	61	9	N	55					162
05	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	3227	2	61	9	N	55					217
06	3390	X	3148	-0-	-242	-0-	3100	2	48	9	N	44	180	1			81
07	3410	X	3181	-0-	-229	-0-	3124	2	57	9	N	52					133
08	3348	X	3273	-0-	-75	-0-	3216	2	57	9	N	52					185
09	3240	X	3179	-0-	-61	-0-	3128	2	51	9	N	46	176	1			55
10	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3187	2	64	9	N	58					113
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3145	2	58	9	N	53					166
12	3286	X	3257	-0-	-29	-0-	3190	2	67	9	N	61					227

TOTAL GAS PROD: 39,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 692

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1070	2	31	9	N	28					89
02	1044	N	1031	-0-	-13	-0-	997	2	34	9	N	31					120
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1094	2	45	9	N	41					161
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1077	2	9	9	N	8					169
05	1116	N	499	-0-	-617	-0-	423	2	76	9	N	69	238	1			-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	555	1	3872	2	N	53					145
							58	9									
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	519	1	3648	2	N	56					201
							62	9									
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	555	1	4126	2	N	28					229
							31	9									
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	537	1	3842	2	N	58	192	1			95
							64	9									
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	555	1	3680	2	N	56					151
							62	9									
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	537	1	3580	2	N	51					202
							56	9									
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	555	1	3662	2	N	53	182	1			73
							58	9									
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	555	1	3539	2	N	52					125
							57	9									
09	4440	X	3973	-0-	-467	-0-	537	1	3381	2	N	50					175
							55	9									
10	4309	X	4210	-0-	-99	-0-	555	1	3598	2	N	52					227
							57	9									
11	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	537	1	3486	2	N	16	186	1			57
							18	9									
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	555	1	3914	2	N	51					108
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 51,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 576

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485

01	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	1394	2			N	-0-					120
02	1479	N	1320	-0-	-159	-0-	1320	2			N	-0-					120
03	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1230	2	1	9	N	1					121
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2419	2	158	9	N	144	195	1			70
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					70
06	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-					70
07	2666	N	1005	-0-	-1661	-0-	1005	2			N	-0-					70
08	1922	N	1318	-0-	-604	-0-	1318	2			N	-0-					70
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1261	2	1	9	N	1					71
10	992	N	921	-0-	-71	-0-	919	2	2	9	N	2					73
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1518	2	2	9	N	2					75
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1					76

TOTAL GAS PROD: 17,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825

01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4443	2	92	9	N	84	193	1			58
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4389	2	98	9	N	89					147
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	4954	2	95	9	N	86					233
04	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5052	2	92	9	N	84	191	1			126
05	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6497	2	112	9	N	102					228
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5869	2	86	9	N	78	189	1			117
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5710	2	92	9	N	84					201
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5229	2	79	9	N	72	177	1			96
09	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4196	2	76	9	N	69					165
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2749	2	15	9	N	14					179
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2899	2	42	9	N	38	180	1			37
12	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2682	2	50	9	N	45					82

TOTAL GAS PROD: 55,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	3911	-0-	-1390	-0-	3835	2	76	9	N	69					171
02	4524 X	3835	-0-	-689	-0-	3794	2	41	9	N	37					208
03	4464 X	3874	-0-	-590	-0-	3824	2	50	9	N	45	199	1			54
04	4320 X	3654	-0-	-666	-0-	3614	2	40	9	N	36					90
05	4216 X	4150	-0-	-66	-0-	4099	2	51	9	N	46					136
06	3960 X	3424	-0-	-536	-0-	3385	2	39	9	N	35					171
07	4092 X	3484	-0-	-608	-0-	3447	2	37	9	N	34					205
08	4154 X	3296	-0-	-858	-0-	3262	2	34	9	N	31	188	1			48
09	4020 X	3058	-0-	-962	-0-	3029	2	29	9	N	26					74
10	4154 X	3230	-0-	-924	-0-	3179	2	51	9	N	46					120
11	3420 X	3012	-0-	-408	-0-	2975	2	37	9	N	34					154
12	3472 X	3033	-0-	-439	-0-	2993	2	40	9	N	36					190

TOTAL GAS PROD: 41,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: H 1 RRCID -> 139578 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 14673 PERF.11200 - 14673

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8095 - 8185

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7913 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDAPP WELL #: 8 RRCID -> 140903 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9334 - 11943

01	2604 N	2499	-0-	-105	-0-	577	1	1826	2	N	87	195	1			91
						96	9									
02	2349 N	2301	-0-	-48	-0-	540	1	1673	2	N	80					171
						88	9									
03	2790 N	2611	-0-	-179	-0-	577	1	1927	2	N	97					268
						107	9									
04	2430 N	2200	-0-	-230	-0-	372	1	1809	2	N	17	186	1			99
						19	9									
05	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	577	1	2005	2	N	109					208
						120	9									
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	558	1	1918	2	N	95	181	1			122
						105	9									
07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	577	1	1860	2	N	80					202
						88	9									
08	2697 N	2619	-0-	-78	-0-	577	1	1955	2	N	79	192	1			89
						87	9									
09	2580 N	2513	-0-	-67	-0-	537	1	1874	2	N	93					182
						102	9									
10	2511 N	2478	-0-	-33	-0-	555	1	1825	2	N	89	177	1			94
						98	9									
11	2520 N	2363	-0-	-157	-0-	558	1	1717	2	N	80					174
						88	9									
12	2604 N	2320	-0-	-284	-0-	577	1	1665	2	N	71	194	1			51
						78	9									

TOTAL GAS PROD: 29,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 977

NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10552 - 11432

01	1209 N	760	-0-	-449	-0-	732	2	28	9	N	25					59
02	1044 N	659	-0-	-385	-0-	640	2	19	9	N	17					76
03	868 N	681	-0-	-187	-0-	659	2	22	9	N	20					96
04	750 N	724	-0-	-26	-0-	702	2	22	9	N	20					116
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	783	2	21	9	N	19					135
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-	758	2	22	9	N	20					155
07	744 N	732	-0-	-12	-0-	718	2	14	9	N	13					168
08	806 N	762	-0-	-44	-0-	752	2	10	9	N	9					177
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	790	2	10	9	N	9					186
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	806	2	21	9	N	19					205
11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	875	2	12	9	N	11	186	1			30
12	837 N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOLDAPP WELL #: 9 RRCID -> 141446 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 9484 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 141646 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10877 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1671	-0-	-437	-0-	1582	2	89	9	N	81	191	1			26
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	1977	2	101	9	N	92					118
03	3751	X	2643	-0-	-1108	-0-	2460	2	183	9	N	166	189	1			95
04	3630	X	3234	-0-	-396	-0-	3002	2	232	9	N	211	190	1			116
05	3751	X	2607	-0-	-1144	-0-	2433	2	174	9	N	158	193	1			81
06	2550	X	2240	-0-	-310	-0-	2083	2	157	9	N	143					224
07	3348	X	2153	-0-	-1195	-0-	2020	2	133	9	N	121	189	1			156
08	3348	X	2206	-0-	-1142	-0-	2082	2	124	9	N	113	185	1			84
09	3240	X	2359	-0-	-881	-0-	2229	2	130	9	N	118					202
10	2604	X	2181	-0-	-423	-0-	2059	2	122	9	N	111	180	1			133
11	2250	X	1720	-0-	-530	-0-	1613	2	107	9	N	97	194	1			36
12	2449	X	1647	-0-	-802	-0-	1527	2	120	9	N	109					145

TOTAL GAS PROD: 26,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,520

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PIETSCH-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	1580	2	198	9	N	180	195	1			161
02	1740	N	1695	-0-	-45	-0-	1517	2	178	9	N	162	188	1			135
03	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1458	2	173	9	N	157	189	1			103
04	1710	N	1560	-0-	-150	-0-	1402	2	158	9	N	144					247
05	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1496	2	146	9	N	133	183	1			197
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1472	2	164	9	N	149	192	1			154
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1440	2	205	9	N	186	193	1			147
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1465	2	222	9	N	202	182	1			167
09	1650	N	1517	-0-	-133	-0-	1316	2	201	9	N	183	190	1			160
10	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	1283	2	201	9	N	183	173	1			170
11	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	1170	2	202	9	N	184	189	1			165
12	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1257	2	216	9	N	196	191	1			170

TOTAL GAS PROD: 19,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,059

STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	2020	2	101	9	N	92	190	1			64
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	1923	2	101	9	N	92					156
03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	1971	2	94	9	N	85					241
04	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	1928	2	83	9	N	75	193	1			123
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2003	2	83	9	N	75					198
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1959	2	76	9	N	69	182	1			85
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1947	2	76	9	N	69					154
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1959	2	85	9	N	77					231
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1929	2	75	9	N	68	182	1			117
10	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1925	2	73	9	N	66					183
11	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1877	2	86	9	N	78	186	1			75
12	2015	N	1999	-0-	-16	-0-	1909	2	90	9	N	82					157

TOTAL GAS PROD: 24,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENSEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 143089 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425

01	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5734	2	136	9	N	124	195	1			110
02	5423 X	5260	-0-	-163	-0-	5192	2	68	9	N	62					172
03	5797 X	4999	-0-	-798	-0-	4946	2	53	9	N	48	191	1			29
04	5670 X	4893	-0-	-777	-0-	4838	2	55	9	N	50					79
05	5859 X	2171	-0-	-3688	-0-	2152	2	19	9	N	17					96
06	5670 X	3960	-0-	-1710	-0-	3924	2	36	9	N	33					129
07	5611 X	3001	-0-	-2610	-0-	2977	2	24	9	N	22					151
08	5053 X	2553	-0-	-2500	-0-	2501	2	52	9	N	47					198
09	4890 X	3547	-0-	-1343	-0-	3535	2	12	9	N	11	179	1			30
10	4092 X	3045	-0-	-1047	-0-	3011	2	34	9	N	31					61
11	3960 X	3760	-0-	-200	-0-	3697	2	63	9	N	57					118
12	3658 X	3335	-0-	-323	-0-	3304	2	31	9	N	28					146

TOTAL GAS PROD: 46,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

SHAUGHNESSY-MCFARLANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143336 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 15673 PERF.11586 - 15673

01	2356 N	1919	-0-	-437	-0-	1843	2	76	9	N	69					99
02	1827 N	1468	-0-	-359	-0-	1424	2	44	9	N	40					139
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1660	2	46	9	N	42					181
04	1830 N	1533	-0-	-297	-0-	1492	2	41	9	N	37					218
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1629	2	31	9	N	28					246
06	1650 N	1530	-0-	-120	-0-	1500	2	30	9	N	27	187	1			86
07	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	1473	2	37	9	N	34					120
08	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	1538	2	32	9	N	29					149
09	1530 N	1364	-0-	-166	-0-	1331	2	33	9	N	30	128	1			51
10	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1363	2	40	9	N	36					87
11	1530 N	1407	-0-	-123	-0-	1337	2	70	9	N	64					151
12	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	1357	2	21	9	N	19					170

TOTAL GAS PROD: 18,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 14398 PERF.10450 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1936	-0-	-358	-0-	1735	2	201	9	N	183	198	1			126
02	1972	N	1916	-0-	-56	-0-	1693	2	223	9	N	203	191	1			138
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2237	2	212	9	N	193	192	1			139
04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1798	2	184	9	N	167	192	1			114
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2050	2	188	9	N	171	193	1			92
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2268	2	194	9	N	176	193	1			75
07	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2386	2	183	9	N	166	180	1			61
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2283	2	190	9	N	173	181	1			53
09	2400	N	2348	-0-	-52	-0-	2164	2	184	9	N	167	185	1			35
10	2480	N	2331	-0-	-149	-0-	2113	2	218	9	N	198	191	1			42
11	2400	N	2302	-0-	-98	-0-	2064	2	238	9	N	216	192	1			66
12	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2087	2	248	9	N	225	182	1			109

TOTAL GAS PROD: 27,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,238

HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	87	N	65	-0-	-22	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
12	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2311	2	267	9	N	243	190	1			146
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2364	2	215	9	N	195	182	1			159
03	2914	N	2373	-0-	-541	-0-	2147	2	226	9	N	205	179	1			185
04	2490	N	2390	-0-	-100	-0-	2145	2	245	9	N	223	182	1			226
05	2759	N	2468	-0-	-291	-0-	2241	2	227	9	N	206	180	1			252
06	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	2052	2	201	9	N	183	186	1			249
07	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2517	2	241	9	N	219	368	1			100
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2562	2	294	9	N	267	193	1			174
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2300	2	194	9	N	176	188	1			162
10	2759	N	2158	-0-	-601	-0-	1965	2	193	9	N	175	178	1			159
11	2760	N	2047	-0-	-713	-0-	1805	2	242	9	N	220	191	1			188
12	2573	N	2056	-0-	-517	-0-	1829	2	227	9	N	206	191	1			203

TOTAL GAS PROD: 29,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,518

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GEOSOUTHERN-GLORIA WELL #: 1H RRCID -> 144336 COMPL. DATE 05/09/1992 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10135 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	577	1	1434	2	N	70					153
							77	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	540	1	1283	2	N	64	190	1			27
							70	9									
03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	577	1	1409	2	N	71					98
							78	9									
04	2010	N	1924	-0-	-86	-0-	558	1	1305	2	N	55					153
							61	9									
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	577	1	1578	2	N	58	177	1			34
							64	9									
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	558	1	1482	2	N	56					90
							62	9									
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	577	1	1405	2	N	56					146
							62	9									
08	2139	N	1831	-0-	-308	-0-	577	1	1193	2	N	55					201
							61	9									
09	2070	N	1693	-0-	-377	-0-	558	1	1080	2	N	50	188	1			63
							55	9									
10	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	577	1	1168	2	N	58					121
							64	9									
11	1770	N	1660	-0-	-110	-0-	558	1	1040	2	N	56					177
							62	9									
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	577	1	1372	2	N	62	191	1			48
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 23,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802

01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1693	2	68	9	N	62					102
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1177	2	57	9	N	52					154
03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1212	2	57	9	N	52					206
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1695	2	85	9	N	77	171	1			112
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1837	2	100	9	N	91					203
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1409	2	84	9	N	76	186	1			93
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1639	2	75	9	N	68					161
08	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	1411	2	79	9	N	72	188	1			45
09	1500	N	1374	-0-	-126	-0-	1307	2	67	9	N	61					106
10	1705	N	1257	-0-	-448	-0-	1202	2	55	9	N	50					156
11	1440	N	645	-0-	-795	-0-	614	2	31	9	N	28					184
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1431	2	68	9	N	62	195	1			51

TOTAL GAS PROD: 17,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 751

MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	488	-0-	-8	-0-	460	2	28	9	N	25					235
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	425	2	42	9	N	38	176	1			97
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	490	2	48	9	N	44					141
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	436	2	47	9	N	43					184
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	439	2	46	9	N	42					226
06	510	N	443	-0-	-67	-0-	410	2	33	9	N	30	192	1			64
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	498	2	41	9	N	37					101
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	604	2	53	9	N	48					149
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	416	2	34	9	N	31					180
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	467	2	42	9	N	38					218
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	566	2	51	9	N	46	186	1			78
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	409	2	35	9	N	32					110

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	3256	2	51	9	N	46					140
02	3248	X	3097	-0-	-151	-0-	3047	2	50	9	N	45					185
03	3379	X	3206	-0-	-173	-0-	3191	2	15	9	N	14	156	1			43
04	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3077	2	44	9	N	40					83
05	3348	X	3174	-0-	-174	-0-	3130	2	44	9	N	40					123
06	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3369	2	37	9	N	34					157
07	3317	X	3153	-0-	-164	-0-	3112	2	41	9	N	37					194
08	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3185	2	43	9	N	39	192	1			41
09	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	3137	2	43	9	N	39					80
10	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3125	2	40	9	N	36					116
11	3300	X	3030	-0-	-270	-0-	2991	2	39	9	N	35					151
12	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	3043	2	50	9	N	45					196

TOTAL GAS PROD: 38,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 450

GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WADE-HAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145128 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10797 - 14480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124

01	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5162	2	156	9	N	142					293
02	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4814	2	147	9	N	134	195	1			232
03	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5267	2	96	9	N	87	156	1			163
04	5160 X	4951	-0-	-209	-0-	4801	2	150	9	N	136	188	1			111
05	5332 X	3698	-0-	-1634	-0-	3568	2	130	9	N	118					229
06	5190 X	2578	-0-	-2612	-0-	2451	2	127	9	N	115	189	1			155
07	5363 X	5060	-0-	-303	-0-	4870	2	190	9	N	173	186	1			142
08	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5931	2	166	9	N	151	190	1			103
09	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6366	2	235	9	N	214	193	1			124
10	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5595	2	288	9	N	262	194	1			192
11	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	5908	2	294	9	N	267	196	1			263
12	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	6080	2	332	9	N	302	389	1			176

TOTAL GAS PROD: 63,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,101

WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572

01	2976 X	1950	-0-	-1026	-0-	591	1	1154	2	N	186	194	1			109
						205	9									
02	2784 X	1824	-0-	-960	-0-	553	1	1080	2	N	174	196	1			87
						191	9									
03	2976 X	1834	-0-	-1142	-0-	591	1	1063	2	N	164	187	1			64
						180	9									
04	2310 X	1581	-0-	-729	-0-	572	1	864	2	N	132					196
						145	9									
05	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	591	1	1016	2	N	141	180	1			157
						155	9									
06	1890 X	1552	-0-	-338	-0-	591	1	842	2	N	108	178	1			87
						119	9									
07	1643 N	1104	-0-	-539	-0-	611	1	413	2	N	73					160
						80	9									
08	1767 N	1579	-0-	-188	-0-	591	1	864	2	N	113	192	1			81
						124	9									
09	1560 N	1334	-0-	-226	-0-	572	1	646	2	N	105					186
						116	9									
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	591	1	903	2	N	105	193	1			98
						116	9									
11	1530 N	1365	-0-	-165	-0-	591	1	667	2	N	97					195
						107	9									
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	611	1	890	2	N	114	186	1			123
						125	9									

TOTAL GAS PROD: 19,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,512

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2150	2	64	9	N	58					222
02	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2097	2	73	9	N	66	196	1			92
03	1674	X	1626	-0-	-48	-0-	1582	2	44	9	N	40					132
04	2130	X	1389	-0-	-741	-0-	1346	2	43	9	N	39					171
05	2325	X	2278	-0-	-47	-0-	2238	2	40	9	N	36	182	1			25
06	2250	X	1710	-0-	-540	-0-	1662	2	48	9	N	44					69
07	2325	X	1561	-0-	-764	-0-	1516	2	45	9	N	41					110
08	2263	X	1902	-0-	-361	-0-	1866	2	36	9	N	33					143
09	2190	X	1536	-0-	-654	-0-	1499	2	37	9	N	34					177
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2471	2	74	9	N	67					244
11	1830	X	1450	-0-	-380	-0-	1409	2	41	9	N	37	194	1			87
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1885	2	48	9	N	44					131

TOTAL GAS PROD: 22,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123

01	2015	X	1454	-0-	-561	-0-	1341	2	113	9	Y	103	187	1			124
02	1885	X	1186	-0-	-699	-0-	1080	2	106	9	Y	96					220
03	1984	X	1263	-0-	-721	-0-	1168	2	95	9	Y	86	185	1			121
04	1770	X	1604	-0-	-166	-0-	1516	2	88	9	Y	80					201
05	1829	X	1567	-0-	-262	-0-	1470	2	97	9	Y	88	195	1			94
06	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1449	2	112	9	Y	102					196
07	1643	X	1520	-0-	-123	-0-	1448	2	72	9	Y	65	185	1			76
08	1643	X	1571	-0-	-72	-0-	1462	2	109	9	Y	99					175
09	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1762	2	85	9	Y	77					252
10	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1751	2	106	9	Y	96	200	1			148
11	1560	X	1487	-0-	-73	-0-	1402	2	85	9	Y	77					225
12	1922	X	1280	-0-	-642	-0-	1191	2	89	9	Y	81	180	1			126

TOTAL GAS PROD: 18,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,050

PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	496	2	58	9	N	53					142
02	638	N	570	-0-	-68	-0-	515	2	55	9	N	50					192
03	620	N	555	-0-	-65	-0-	518	2	37	9	N	34	179	1			47
04	540	N	338	-0-	-202	-0-	299	2	39	9	N	35					82
05	620	N	230	-0-	-390	-0-	202	2	28	9	N	25					107
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	483	2	45	9	N	41					148
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	356	2	28	9	N	25					173
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	397	2	42	9	N	38					211
09	540	N	124	-0-	-416	-0-	116	2	8	9	N	7	172	1			46
10	372	N	262	-0-	-110	-0-	229	2	33	9	N	30					76
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	478	2	44	9	N	40					116
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	469	2	42	9	N	38					154

TOTAL GAS PROD: 5,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2180	2	35	9	N	32					78
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	N	27					105
03	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	2141	2	28	9	N	25					130
04	2130	N	2011	-0-	-119	-0-	1987	2	24	9	N	22					152
05	2325	N	2023	-0-	-302	-0-	1998	2	25	9	N	23					175
06	2100	N	1906	-0-	-194	-0-	1883	2	23	9	N	21					196
07	2077	N	1480	-0-	-597	-0-	1458	2	22	9	N	20	180	1			36
08	2015	N	1797	-0-	-218	-0-	1777	2	20	9	N	18					54
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2303	2	26	9	N	24					78
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2144	2	17	9	N	15					93
11	1740	N	1436	-0-	-304	-0-	1413	2	23	9	N	21					114
12	2418	N	2259	-0-	-159	-0-	2233	2	26	9	N	24					138

TOTAL GAS PROD: 23,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	7445	-0-	-2165	-0-	555	1	6583	2	N	279	189	1			215
							307	9									
02	8990	X	5605	-0-	-3385	-0-	519	1	4841	2	N	223	358	1			80
							245	9									
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	555	1	14581	2	N	220	194	1			106
							242	9									
04	8040	X	5514	-0-	-2526	-0-	5255	2	259	9	N	235	190	1			151
05	11036	X	5735	-0-	-5301	-0-	555	1	4921	2	N	235	186	1			200
							259	9									
06	14880	X	3707	-0-	-11173	-0-	537	1	2987	2	N	166	187	1			179
							183	9									
07	15376	X	5964	-0-	-9412	-0-	555	1	5179	2	N	209	193	1			195
							230	9									
08	16213	X	5302	-0-	-10911	-0-	555	1	4562	2	N	168	179	1			184
							185	9									
09	5550	X	5329	-0-	-221	-0-	537	1	4592	2	N	182	191	1			175
							200	9									
10	5952	X	5785	-0-	-167	-0-	555	1	5008	2	N	202	181	1			196
							222	9									
11	5760	X	5421	-0-	-339	-0-	537	1	4674	2	N	191	170	1			217
							210	9									
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	555	1	5774	2	N	222	390	1			49
							244	9									

TOTAL GAS PROD: 77,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,532

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1085	-0-	-124	-0-	1009	2	76	9	N	69					193
02	696	N	-0-	-0-	-696	-0-					N	20	179	1			34
03	403	N	308	-0-	-95	-0-	290	2	18	9	N	16					50
04	1050	N	283	-0-	-767	-0-	268	2	15	9	N	14					64
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1060	2	86	9	N	78					142
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	251	2	12	9	N	11					153
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	328	2	20	9	N	18					171
08	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1007	2	63	9	N	57	187	1			41
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	276	2	12	9	N	11					52
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	622	2	48	9	N	44					96
11	1050	N	923	-0-	-127	-0-	829	2	94	9	N	85					181
12	310	N	211	-0-	-99	-0-	200	2	11	9	N	10					191

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	479	2	78	9	N	71	175	1			59
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	439	2	64	9	N	58					117
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	476	2	63	9	N	57					174
04	540	N	507	-0-	-33	-0-	448	2	59	9	N	54	173	1			55
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	481	2	63	9	N	57					112
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	455	2	64	9	N	58					170
07	527	N	431	-0-	-96	-0-	364	2	67	9	N	61	172	1			59
08	558	N	438	-0-	-120	-0-	377	2	61	9	N	55					114
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	377	2	69	9	N	63					177
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	341	2	65	9	N	59	161	1			75
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	355	2	54	9	N	49					124
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	381	2	64	9	N	58					182

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

EICHLER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146197 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11813 - 15730

01	434	N	402	-0-	-32	-0-	396	2	6	9	N	5					84
02	435	N	348	-0-	-87	-0-	344	2	4	9	N	4					88
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	2	6	9	N	5					93
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	374	2	4	9	N	4					97
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	2	6	9	N	5					102
06	390	N	387	-0-	-3	-0-	381	2	6	9	N	5					107
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	N	4					111
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	2	4	9	N	4					115
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	380	2	6	9	N	5					120
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	N	3					123
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	537	2	4	9	N	4					127
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	610	2	3	9	N	3					130

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

LOMETA WELL #: 1 RRCID -> 146240 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11278 - 14219

01	3069	X	2502	-0-	-567	-0-	2397	2	105	9	N	95	197	1			99
02	2871	X	2474	-0-	-397	-0-	2363	2	111	9	N	101					200
03	3069	X	2254	-0-	-815	-0-	2174	2	80	9	N	73	188	1			85
04	2550	X	2213	-0-	-337	-0-	2135	2	78	9	N	71					156
05	2635	X	2284	-0-	-351	-0-	2210	2	74	9	N	67	191	1			32
06	2550	X	2187	-0-	-363	-0-	2111	2	76	9	N	69					101
07	2635	X	2410	-0-	-225	-0-	2326	2	84	9	N	76					177
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2287	2	81	9	N	74	181	1			70
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2161	2	97	9	N	88					158
10	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2496	2	168	9	N	153	175	1			136
11	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2534	2	161	9	N	146	196	1			86
12	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2531	2	124	9	N	113					199

TOTAL GAS PROD: 28,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8028	-0-	-869	-0-	7714	2	314	9	N	285	383	1			89
02	8091	X	7241	-0-	-850	-0-	6930	2	311	9	N	283	185	1			187
03	8649	X	7736	-0-	-913	-0-	7444	2	292	9	N	265	345	1			107
04	8280	X	7558	-0-	-722	-0-	7268	2	290	9	N	264	173	1			198
05	8370	X	8250	-0-	-120	-0-	7939	2	311	9	N	283	376	1			105
06	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7587	2	273	9	N	248	185	1			168
07	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8285	2	290	9	N	264	373	1			59
08	8246	X	8181	-0-	-65	-0-	7915	2	266	9	N	242	188	1			113
09	7980	X	7172	-0-	-808	-0-	6929	2	243	9	N	221	190	1			144
10	8401	X	7418	-0-	-983	-0-	7143	2	275	9	N	250	180	1			214
11	8130	X	7016	-0-	-1114	-0-	6740	2	276	9	N	251	375	1			90
12	8401	X	7346	-0-	-1055	-0-	7071	2	275	9	N	250	195	1			145

TOTAL GAS PROD: 92,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,106

MCCULLOUGH-OLDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146491 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 14384 PERF.10549 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	391	1	1569	2	N	127	196	1			107
							140	9									
02	2262	N	1989	-0-	-273	-0-	391	1	1463	2	N	123					230
							135	9									
03	2759	N	1814	-0-	-945	-0-	391	1	1310	2	N	103	197	1			136
							113	9									
04	2040	N	1738	-0-	-302	-0-	391	1	1255	2	N	84					220
							92	9									
05	2139	N	1560	-0-	-579	-0-	404	1	1088	2	N	62	191	1			91
							68	9									
06	1770	N	1442	-0-	-328	-0-	378	1	998	2	N	60					151
							66	9									
07	1798	N	1518	-0-	-280	-0-	391	1	1053	2	N	67	180	1			38
							74	9									
08	1550	N	433	-0-	-1117	-0-	391	1	36	2	N	5					43
							6	9									
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	378	1	1740	2	N	172	180	1			35
							189	9									
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	391	1	1197	2	N	54					89
							59	9									
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	391	1	966	2	N	53					142
							58	9									
12	2387	N	1387	-0-	-1000	-0-	404	1	926	2	N	52					194
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 19,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

THOMPSON-MARSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146625 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 14212 PERF.10430 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1257	-0-	-169	-0-	1193	2	64	9	N	58	196	1			220
02	1334	X	1175	-0-	-159	-0-	1109	2	66	9	N	60					280
03	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	1109	2	59	9	N	54	197	1			137
04	1230	N	1055	-0-	-175	-0-	1009	2	46	9	N	42					179
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1070	2	45	9	N	41					220
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1051	2	56	9	N	51					271
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1070	2	46	9	N	42	193	1			120
08	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	988	2	66	9	N	60					180
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	N	18					198
10	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	992	2	53	9	N	48					246
11	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	950	2	50	9	N	45					291
12	1240	N	964	-0-	-276	-0-	910	2	54	9	N	49					340

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	3924	2	188	9	N	171	197	1			111
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3455	2	190	9	N	173	188	1			96
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3658	2	196	9	N	178	194	1			80
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3402	2	154	9	N	140					220
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3390	2	156	9	N	142	188	1			174
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3156	2	135	9	N	123	188	1			109
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3196	2	158	9	N	144	180	1			73
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3086	2	155	9	N	141					214
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2909	2	132	9	N	120	191	1			143
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	2961	2	163	9	N	148	186	1			105
11	2880	X	398	-0-	-2482	-0-	379	2	19	9	N	17					122
12	2976	X	11	-0-	-2965	-0-	10	2	1	9	N	1					123

TOTAL GAS PROD: 35,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,498

HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715

01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	653	2	75	9	N	68					224
02	493	N	472	-0-	-21	-0-	419	2	53	9	N	48					272
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	507	2	74	9	N	67	187	1			152
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	630	2	83	9	N	75					227
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	730	2	102	9	N	93	192	1			128
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	781	2	112	9	N	102					230
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	640	2	109	9	N	99	193	1			136
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	808	2	112	9	N	102					238
09	900	N	356	-0-	-544	-0-	317	2	39	9	N	35					273
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	885	2	162	9	N	147	192	1			228
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	822	2	84	9	N	76					304
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1020	2	91	9	N	83	185	1			202

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 995

WARMKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146860 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 14485 PERF.12068 - 10581

01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	174	N	47	-0-	-127	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3179	-0-	-634	-0-	2934	2	245	9	N	223	387	1			54
02	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3328	2	304	9	N	276	188	1			142
03	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3361	2	308	9	N	280	382	1			40
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	2759	2	241	9	N	219	193	1			66
05	3844	X	3185	-0-	-659	-0-	2944	2	241	9	N	219	194	1			91
06	3720	X	2924	-0-	-796	-0-	2712	2	212	9	N	193	193	1			91
07	3844	X	1207	-0-	-2637	-0-	1172	2	35	9	N	32					123
08	3658	X	3062	-0-	-596	-0-	2703	2	359	9	N	326	384	1			65
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4427	2	508	9	N	462	384	1			143
10	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	4875	2	664	9	N	604	559	1			188
11	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	7927	2	957	9	N	870	952	1			106
12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	6258	2	831	9	N	755	775	1			86

TOTAL GAS PROD: 50,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,459

DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2381	-0-	-99	-0-	2314	2	67	9	N	61					234
02	2320	N	2093	-0-	-227	-0-	2026	2	67	9	N	61	191	1			104
03	2418	N	2407	-0-	-11	-0-	2339	2	68	9	N	62					166
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2484	2	73	9	N	66					232
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2415	2	69	9	N	63	194	1			101
06	2340	N	2334	-0-	-6	-0-	2272	2	62	9	N	56					157
07	2635	N	2308	-0-	-327	-0-	2245	2	63	9	N	57					214
08	2480	N	1873	-0-	-607	-0-	1828	2	45	9	N	41					255
09	2340	N	2239	-0-	-101	-0-	2189	2	50	9	N	45	186	1			114
10	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2074	2	56	9	N	51					165
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2025	2	56	9	N	51					216
12	2325	N	2164	-0-	-161	-0-	2106	2	58	9	N	53					269

TOTAL GAS PROD: 27,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

PATRICIA-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147069 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 13972 PERF.10762 - 13972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - WELL PLUGGED 2/26/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	577	1	1176	2	N	44					105
							48	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	540	1	1121	2	N	41					146
							45	9									
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	577	1	1157	2	N	37					183
							41	9									
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	558	1	973	2	N	19	169	1			33
							21	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	577	1	668	2	N	16					49
							18	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	558	1	943	2	N	22					71
							24	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	577	1	1305	2	N	45					116
							50	9									
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	577	1	1266	2	N	38					154
							42	9									
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	558	1	1097	2	N	26					180
							29	9									
10	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	577	1	1091	2	N	37	186	1			31
							41	9									
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	558	1	723	2	N	31					62
							34	9									
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	577	1	1088	2	N	54					116
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 19,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272

01	5518	X	4923	-0-	-595	-0-	4501	2	422	9	N	384	377	1			108
02	5162	X	3680	-0-	-1482	-0-	3366	2	314	9	N	285	361	1			32
03	5518	X	3649	-0-	-1869	-0-	3329	2	320	9	N	291	192	1			131
04	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6426	2	487	9	N	443	528	1			46
05	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4871	2	389	9	N	354	368	1			32
06	4770	X	3447	-0-	-1323	-0-	3174	2	273	9	N	248	194	1			86
07	7130	X	4210	-0-	-2920	-0-	3872	2	338	9	N	307	188	1			205
08	7130	X	4476	-0-	-2654	-0-	4136	2	340	9	N	309	377	1			137
09	6900	X	4759	-0-	-2141	-0-	4373	2	386	9	N	351	375	1			113
10	5270	X	4674	-0-	-596	-0-	4326	2	348	9	N	316	383	1			46
11	4320	X	3298	-0-	-1022	-0-	3031	2	267	9	N	243	194	1			95
12	4929	X	3927	-0-	-1002	-0-	3602	2	325	9	N	295	195	1			195

TOTAL GAS PROD: 53,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,826

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	1934	-0-	-608	-0-	577	1	1267	2	N	82	191	1			81
							90	9									
02	1972	N	1829	-0-	-143	-0-	540	1	1194	2	N	86					167
							95	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	577	1	1385	2	N	81					248
							89	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	558	1	1374	2	N	80	194	1			134
							88	9									
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	577	1	1313	2	N	79					213
							87	9									
06	1980	N	1407	-0-	-573	-0-	558	1	798	2	N	46					259
							51	9									
07	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	577	1	1264	2	N	95	193	1			161
							105	9									
08	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	577	1	1140	2	N	83					244
							91	9									
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	558	1	1009	2	N	72	189	1			127
							79	9									
10	1953	N	927	-0-	-1026	-0-	577	1	333	2	N	15					142
							17	9									
11	1740	N	610	-0-	-1130	-0-	558	1	43	2	N	8					150
							9	9									
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	577	1	1435	2	N	100					250
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 20,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 827

DIETZ-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 13455 PERF. 9829 - 13455

01	8432	X	7881	-0-	-551	-0-	7246	2	635	9	N	577	568	1			196
02	7888	X	6318	-0-	-1570	-0-	5848	2	470	9	N	427	547	1			76
03	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	7542	2	638	9	N	580	569	1			87
04	7620	X	7100	-0-	-520	-0-	6564	2	536	9	N	487	369	1			205
05	7874	X	7645	-0-	-229	-0-	7074	2	571	9	N	519	539	1			185
06	7920	X	6817	-0-	-1103	-0-	6267	2	550	9	N	500	564	1			121
07	8184	X	6159	-0-	-2025	-0-	5686	2	473	9	N	430	366	1			185
08	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	7839	2	738	9	N	671	759	1			97
09	7410	X	7274	-0-	-136	-0-	6663	2	611	9	N	555	574	1			78
10	7657	X	6308	-0-	-1349	-0-	5787	2	521	9	N	474	384	1			168
11	8310	X	6760	-0-	-1550	-0-	6248	2	512	9	N	465	562	1			71
12	8587	X	6964	-0-	-1623	-0-	6425	2	539	9	N	490	388	1			173

TOTAL GAS PROD: 85,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,175

EDNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147565 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 14277 PERF.11101 - 14277

01	3100	N	3140	-0-	40	255	3026	2	114	9	N	104	192	1			54
02	2900	N	2980	-0-	80	335	2897	2	83	9	N	75					129
03	3935	X	3600	-0-	-335	-0-	3466	2	134	9	N	122	180	1			71
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2743	2	105	9	N	95					166
05	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2613	2	92	9	N	84	192	1			58
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2732	2	90	9	N	82					140
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2705	2	88	9	N	80	189	1			31
08	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2861	2	87	9	N	79					110
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2408	2	73	9	N	66					176
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2912	2	67	9	N	61	173	1			64
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3063	2	72	9	N	65					129
12	2418	N	1583	-0-	-835	-0-	1553	2	30	9	N	27					156

TOTAL GAS PROD: 34,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FALKENBERG :"A" -4- WELL #: 4 RRCID -> 147581 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9902 - 10059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE-SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147607 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 13739 PERF.11237 - 13739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527 N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-			-0-
02	522 N	409	-0-	-113	-0-	409	2			N	-0-			-0-
03	527 N	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-			-0-
04	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-			-0-
05	434 N	334	-0-	-100	-0-	334	2			N	-0-			-0-
06	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-			-0-
07	403 N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10	403 N	79	-0-	-324	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	360 N	79	-0-	-281	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	956	2	1	9	N	1			39
02	1595 N	747	-0-	-848	-0-	746	2	1	9	N	1			40
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1			41
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	933	2	1	9	N	1			42
05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			42
06	1110 N	943	-0-	-167	-0-	942	2	1	9	N	1			43
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	9	N	1			44
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-			44
09	930 N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-			44
10	1085 N	843	-0-	-242	-0-	842	2	1	9	N	1			45
11	1290 N	923	-0-	-367	-0-	923	2			N	-0-			45
12	899 N	633	-0-	-266	-0-	632	2	1	9	N	1			46

TOTAL GAS PROD: 11,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	310	-0-	-496	-0-	309	2	1	9	N	1					119
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	887	2	84	9	N	76					195
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1548	2	140	9	N	127	189	1			133
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1057	2	66	9	N	60					193
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1038	2	55	9	N	50	190	1			53
06	1620	N	889	-0-	-731	-0-	835	2	54	9	N	49					102
07	1147	N	1138	-0-	-9	-0-	1109	2	29	9	N	26					128
08	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	975	2	72	9	N	65					193
09	900	N	809	-0-	-91	-0-	773	2	36	9	N	33	176	1			50
10	1147	N	784	-0-	-363	-0-	745	2	39	9	N	35					85
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1039	2	74	9	N	67					152
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	966	2	66	9	N	60					212

TOTAL GAS PROD: 11,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3670	-0-	-360	-0-	3594	2	76	9	N	69	196	1			69
02	3683	X	3257	-0-	-426	-0-	3192	2	65	9	N	59					128
03	3906	X	3594	-0-	-312	-0-	3528	2	66	9	N	60					188
04	3690	X	3481	-0-	-209	-0-	3426	2	55	9	N	50	183	1			55
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3701	2	56	9	N	51					106
06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	558	1	3473	2	N	44					150
							48	9									
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	577	1	3658	2	N	48					198
							53	9									
08	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	577	1	3610	2	N	41	173	1			66
							45	9									
09	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	558	1	3478	2	N	41					107
							45	9									
10	3813	X	3153	-0-	-660	-0-	577	1	2537	2	N	35					142
							39	9									
11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	558	1	3831	2	N	55					197
							61	9									
12	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	577	1	4178	2	N	61	192	1			66
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 46,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5707	-0-	-183	-0-	5478	2	229	9	N	208	194	1			140
02	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5336	2	231	9	N	210	198	1			152
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5704	2	244	9	N	222	195	1			179
04	5700	X	5632	-0-	-68	-0-	5408	2	224	9	N	204	192	1			191
05	5952	X	5862	-0-	-90	-0-	5628	2	234	9	N	213	195	1			209
06	5760	X	5392	-0-	-368	-0-	5182	2	210	9	N	191	193	1			207
07	5952	X	5787	-0-	-165	-0-	5588	2	199	9	N	181	182	1			206
08	5952	X	5135	-0-	-817	-0-	4922	2	213	9	N	194	177	1			223
09	5670	X	5209	-0-	-461	-0-	5004	2	205	9	N	186	187	1			222
10	5859	X	5480	-0-	-379	-0-	5260	2	220	9	N	200	181	1			241
11	5610	X	5392	-0-	-218	-0-	5174	2	218	9	N	198	194	1			245
12	5797	X	5196	-0-	-601	-0-	4998	2	198	9	N	180	193	1			232

TOTAL GAS PROD: 66,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,387

FALKENBERG B H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 148121 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9294 - 11014

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					168
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					168
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					168
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					168
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					168
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	87	2	17	9	N	15					86
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	72	2	8	9	N	7					93
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	69	2	4	9	N	4					97
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	66	2	7	9	N	6					103
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	69	2	8	9	N	7					110
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	N	7					117
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	75	2	11	9	N	10					127
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	183	2	18	9	N	16					143
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	871	2	41	9	N	37					180
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					180
11	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					180
12	930	N	61	-0-	-869	-0-	61	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
02	145	N	110	-0-	-35	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	240	N	156	-0-	-84	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	588	2	14	9	N	13					139
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	596	2	10	9	N	9					148
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	672	2	19	9	N	17					165
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	N	10					175
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	577	2	14	9	N	13					188
06	660	N	481	-0-	-179	-0-	470	2	11	9	N	10					198
07	651	N	388	-0-	-263	-0-	380	2	8	9	N	7	174	1			31
08	589	N	419	-0-	-170	-0-	408	2	11	9	N	10					41
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	414	2	8	9	N	7					48
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	450	2	9	9	N	8					56
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	474	2	10	9	N	9					65
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	496	2	7	9	N	6					71

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	580	-0-	-257	-0-	536	2	44	9	N	40					119
02	899	N	174	-0-	-725	-0-	164	2	10	9	N	9					128
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1652	2	171	9	N	155	187	1			96
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	955	2	92	9	N	84					180
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	923	2	91	9	N	83	186	1			77
06	1770	N	887	-0-	-883	-0-	799	2	88	9	N	80					157
07	1085	N	955	-0-	-130	-0-	858	2	97	9	N	88	192	1			53
08	1023	N	890	-0-	-133	-0-	828	2	62	9	N	56					109
09	900	N	180	-0-	-720	-0-	168	2	12	9	N	11					120
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	942	2	83	9	N	75					195
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1098	2	96	9	N	87	189	1			93
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	906	2	86	9	N	78					171

TOTAL GAS PROD: 10,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	1936	2	171	9	N	155	196	1			44
02	2030	N	1948	-0-	-82	-0-	1770	2	178	9	N	162					206
03	2201	N	1885	-0-	-316	-0-	1725	2	160	9	N	145	185	1			166
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1921	2	154	9	N	140	192	1			114
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	1931	2	151	9	N	137	191	1			60
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1853	2	154	9	N	140					200
07	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	1828	2	150	9	N	136	191	1			145
08	2077	N	1943	-0-	-134	-0-	1800	2	143	9	N	130	182	1			93
09	2010	N	1723	-0-	-287	-0-	1588	2	135	9	N	123					216
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1836	2	162	9	N	147	190	1			173
11	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1772	2	158	9	N	144	195	1			122
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1847	2	167	9	N	152	188	1			86

TOTAL GAS PROD: 23,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687

01	4402	X	3936	-0-	-466	-0-	3915	2	21	9	N	19	186	1			27
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	3997	2	22	9	N	20					47
03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4148	2	21	9	N	19					66
04	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4052	2	14	9	N	13					79
05	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	4104	2	15	9	N	14					93
06	4170	X	3909	-0-	-261	-0-	3895	2	14	9	N	13					106
07	4309	X	4163	-0-	-146	-0-	4146	2	17	9	N	15					121
08	4216	X	4201	-0-	-15	-0-	4182	2	19	9	N	17					138
09	4080	X	4011	-0-	-69	-0-	3996	2	15	9	N	14					152
10	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	4021	2	15	9	N	14					166
11	4080	X	3937	-0-	-143	-0-	3919	2	18	9	N	16					182
12	4216	X	3775	-0-	-441	-0-	3756	2	19	9	N	17					199

TOTAL GAS PROD: 48,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SANDERS WELL #: 1H RRCID -> 148610 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12255 - 12404

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEGNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148619 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10913 - 15228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL-LUTHERAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14428 PERF.10982 - 14428

01	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	2439	2	212	9	N	193	182	1			68
02	2465 X	2279	-0-	-186	-0-	2105	2	174	9	N	158					226
03	2635 X	2509	-0-	-126	-0-	2315	2	194	9	N	176	191	1			211
04	2580 X	2256	-0-	-324	-0-	2102	2	154	9	N	140	195	1			156
05	2666 X	2619	-0-	-47	-0-	2435	2	184	9	N	167	194	1			129
06	2580 X	2316	-0-	-264	-0-	2158	2	158	9	N	144	190	1			83
07	2511 X	2391	-0-	-120	-0-	2208	2	183	9	N	166	184	1			65
08	2604 X	2548	-0-	-56	-0-	2393	2	155	9	N	141					206
09	2520 X	2364	-0-	-156	-0-	2166	2	198	9	N	180	181	1			205
10	2604 X	2348	-0-	-256	-0-	2198	2	150	9	N	136	183	1			158
11	2460 X	1364	-0-	-1096	-0-	1356	2	8	9	N	7					165
12	2542 X	2124	-0-	-418	-0-	1957	2	167	9	N	152	196	1			121

TOTAL GAS PROD: 27,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010

01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	577	1	1306	2	N	137	196	1			120
						151	9									
02	1972 N	1930	-0-	-42	-0-	540	1	1255	2	N	123	186	1			57
						135	9									
03	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	577	1	1373	2	N	116					173
						128	9									
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	558	1	1281	2	N	146	193	1			126
						161	9									
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	577	1	1468	2	N	149	195	1			80
						164	9									
06	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	558	1	1300	2	N	110					190
						121	9									
07	2077 N	1995	-0-	-82	-0-	577	1	1298	2	N	109	193	1			106
						120	9									
08	2201 N	2002	-0-	-199	-0-	577	1	1292	2	N	121					227
						133	9									
09	1980 N	1893	-0-	-87	-0-	558	1	1210	2	N	114	187	1			154
						125	9									
10	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	577	1	1251	2	N	121	179	1			96
						133	9									
11	1950 N	1830	-0-	-120	-0-	558	1	1141	2	N	119	183	1			32
						131	9									
12	1953 N	1885	-0-	-68	-0-	577	1	1167	2	N	128					160
						141	9									

TOTAL GAS PROD: 23,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,493

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1467	-0-	-579	-0-	1463	2	4	9	N	4					195
02	1885	N	1074	-0-	-811	-0-	1070	2	4	9	N	4					199
03	1736	N	978	-0-	-758	-0-	964	2	14	9	N	13					212
04	1410	N	1221	-0-	-189	-0-	1182	2	39	9	N	35	191	1			56
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1532	2	32	9	N	29					85
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1554	2	31	9	N	28					113
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1765	2	33	9	N	30					143
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1956	2	37	9	N	34					177
09	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2021	2	40	9	N	36					213
10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2066	2	36	9	N	33	181	1			65
11	1920	N	1817	-0-	-103	-0-	1765	2	52	9	N	47					112
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2242	2	55	9	N	50					162

TOTAL GAS PROD: 19,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8754	2	37	9	N	34					222
02	9146	X	9146	-0-	-0-	-0-	9095	2	51	9	N	46	198	1			70
03	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9055	2	45	9	N	41					111
04	8520	X	8385	-0-	-135	-0-	8346	2	39	9	N	35					146
05	9765	X	7492	-0-	-2273	-0-	7455	2	37	9	N	34					180
06	9450	X	7629	-0-	-1821	-0-	7594	2	35	9	N	32					212
07	9765	X	7390	-0-	-2375	-0-	7356	2	34	9	N	31	193	1			50
08	9114	X	8123	-0-	-991	-0-	8084	2	39	9	N	35					85
09	8400	X	7410	-0-	-990	-0-	7373	2	37	9	N	34					119
10	7874	X	7353	-0-	-521	-0-	7314	2	39	9	N	35					154
11	7860	X	6690	-0-	-1170	-0-	6650	2	40	9	N	36					190
12	8122	X	6320	-0-	-1802	-0-	6279	2	41	9	N	37					227

TOTAL GAS PROD: 93,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2723	-0-	-749	-0-	2532	2	191	9	N	174	195	1			155
02	3248	X	2585	-0-	-663	-0-	2422	2	163	9	N	148	180	1			123
03	3937	X	3055	-0-	-882	-0-	2877	2	178	9	N	162	194	1			91
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3603	2	163	9	N	148	186	1			53
05	3441	X	3345	-0-	-96	-0-	3156	2	189	9	N	172	187	1			38
06	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	2273	2	142	9	N	129					167
07	3906	X	2822	-0-	-1084	-0-	2658	2	164	9	N	149	193	1			123
08	3906	X	3174	-0-	-732	-0-	3009	2	165	9	N	150	182	1			91
09	3630	X	3121	-0-	-509	-0-	2964	2	157	9	N	143	179	1			55
10	3348	X	3248	-0-	-100	-0-	3049	2	199	9	N	181	180	1			56
11	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	2736	2	175	9	N	159					215
12	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	2796	2	198	9	N	180	194	1			201

TOTAL GAS PROD: 36,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,895

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6780	2	35	9	N	32					151
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6015	2	44	9	N	40					191
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4261	2	28	9	N	25					216
04	6600	X	3791	-0-	-2809	-0-	3768	2	23	9	N	21	188	1			49
05	6820	X	3284	-0-	-3536	-0-	3265	2	19	9	N	17					66
06	6600	X	3400	-0-	-3200	-0-	3399	2	1	9	N	1					67
07	6479	X	3869	-0-	-2610	-0-	3847	2	22	9	N	20					87
08	4278	X	4260	-0-	-18	-0-	4239	2	21	9	N	19					106
09	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3931	2	20	9	N	18					124
10	3875	X	3766	-0-	-109	-0-	3746	2	20	9	N	18					142
11	4110	X	3723	-0-	-387	-0-	3698	2	25	9	N	23					165
12	4247	X	3460	-0-	-787	-0-	3440	2	20	9	N	18					183

TOTAL GAS PROD: 50,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3057	-0-	-291	-0-	2870	2	187	9	N	170	195	1			159
02	2900	X	2672	-0-	-228	-0-	2505	2	167	9	N	152	198	1			113
03	2604	X	1569	-0-	-1035	-0-	1478	2	91	9	N	83					196
04	2970	X	2244	-0-	-726	-0-	2134	2	110	9	N	100	192	1			104
05	3069	X	2296	-0-	-773	-0-	2176	2	120	9	N	109	188	1			25
06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3020	2	139	9	N	126					151
07	2852	X	311	-0-	-2541	-0-	294	2	17	9	N	15					166
08	2325	X	1298	-0-	-1027	-0-	1245	2	53	9	N	48	180	1			34
09	3150	X	53	-0-	-3097	-0-	44	2	9	9	N	8					42
10	3255	X	29	-0-	-3226	-0-	26	2	3	9	N	3					45
11	3150	X	219	-0-	-2931	-0-	168	2	51	9	N	46					91
12	1302	X	1025	-0-	-277	-0-	1013	2	12	9	N	11					102

TOTAL GAS PROD: 17,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1888	-0-	-127	-0-	1768	2	120	9	N	109					228
02	1856	N	1705	-0-	-151	-0-	1616	2	89	9	N	81	194	1			115
03	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1723	2	119	9	N	108					223
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1809	2	105	9	N	95	189	1			129
05	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1718	2	90	9	N	82					211
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1836	2	109	9	N	99	193	1			117
07	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1820	2	100	9	N	91					208
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1797	2	92	9	N	84	185	1			107
09	1950	N	1801	-0-	-149	-0-	1709	2	92	9	N	84					191
10	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1773	2	90	9	N	82	180	1			93
11	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	1607	2	96	9	N	87					180
12	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	1572	2	111	9	N	101	195	1			86

TOTAL GAS PROD: 21,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,103

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38471	X	9757	-0-	-28714	-0-	9151	2	606	9	N	551	578	1			166
02	35989	X	21845	-0-	-14144	-0-	20110	2	1735	9	N	1577	1517	1			226
03	38471	X	21004	-0-	-17467	-0-	19466	2	1538	9	N	1398	1545	1			79
04	37230	X	18934	-0-	-18296	-0-	17633	2	1301	9	N	1183	1151	1			111
05	38471	X	17575	-0-	-20896	-0-	16427	2	1148	9	N	1044	944	1			211
06	37230	X	15994	-0-	-21236	-0-	15004	2	990	9	N	900	958	1			153
07	23343	X	15115	-0-	-8228	-0-	14140	2	975	9	N	886	949	1			90
08	21018	X	3821	-0-	-17197	-0-	3587	2	234	9	N	213	191	1			112
09	DLQ G-10		14319	-0-	14319	14319	13339	2	980	9	N	891	754	1			249
10	DLQ G-10		13518	-0-	13518	27837	12653	2	865	9	N	786	752	1			283
11	DLQ G-10		12021	-0-	12021	39858	11203	2	818	9	N	744	964	1			63
12	51464	X	11606	-0-	-39858	-0-	10807	2	799	9	N	726	576	1			213

TOTAL GAS PROD: 175,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,899

TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	889	-0-	-1033	-0-	889	2			N	-0-					246
02	957	N	867	-0-	-90	-0-	867	2			N	-0-					246
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					246
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					246
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					246
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			N	-0-					246
07	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					246
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					246
09	840	N	673	-0-	-167	-0-	673	2			N	-0-					246
10	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	2			N	-0-					246
11	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	2			N	-0-					123
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 9,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2345	2	147	9	N	134	197	1			54
02	1711	X	1088	-0-	-623	-0-	1036	2	52	9	N	47					101
03	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	1912	2	127	9	N	115					216
04	1770	X	1615	-0-	-155	-0-	1513	2	102	9	N	93	194	1			115
05	1829	X	1481	-0-	-348	-0-	1400	2	81	9	N	74					189
06	1770	X	1615	-0-	-155	-0-	1526	2	89	9	N	81	191	1			79
07	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1427	2	68	9	N	62					141
08	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1392	2	51	9	N	46					187
09	1620	N	1033	-0-	-587	-0-	983	2	50	9	N	45	186	1			46
10	1488	N	766	-0-	-722	-0-	714	2	52	9	N	47					93
11	1410	N	716	-0-	-694	-0-	666	2	50	9	N	45	29	1			109
12	1054	N	706	-0-	-348	-0-	670	2	36	9	N	33					142

TOTAL GAS PROD: 16,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735

01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	786	2	12	9	N	11		74
02	725 N	651	-0-	-74	-0-	639	2	12	9	N	11		85
03	775 N	729	-0-	-46	-0-	717	2	12	9	N	11		96
04	780 N	680	-0-	-100	-0-	669	2	11	9	N	10		106
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	781	2	11	9	N	10		116
06	720 N	692	-0-	-28	-0-	682	2	10	9	N	9		125
07	713 N	689	-0-	-24	-0-	678	2	11	9	N	10		135
08	806 N	678	-0-	-128	-0-	668	2	10	9	N	9		144
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7		151
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	744	2	11	9	N	10		161
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	680	2	10	9	N	9		170
12	833 N	833	-0-	-0-	-0-	815	2	18	9	N	16		186

TOTAL GAS PROD: 8,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973

01	434 N	429	-0-	-5	-0-	423	2	6	9	Y	5		37
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	375	2	4	9	Y	4		41
03	434 N	405	-0-	-29	-0-	399	2	6	9	Y	5		46
04	420 N	389	-0-	-31	-0-	381	2	8	9	Y	7		53
05	403 N	387	-0-	-16	-0-	384	2	3	9	Y	3		56
06	390 N	375	-0-	-15	-0-	371	2	4	9	Y	4		60
07	403 N	358	-0-	-45	-0-	355	2	3	9	Y	3		63
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	346	2	4	9	Y	4		67
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	367	2	4	9	Y	4		71
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4		75
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	Y	6		81
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368	2	4	9	Y	4		85

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2164	-0-	-378	-0-	2083	2	81	9	N	74					170
02	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2061	2	74	9	N	67	181	1			56
03	2263	X	1665	-0-	-598	-0-	1615	2	50	9	N	45					101
04	2190	X	1703	-0-	-487	-0-	1653	2	50	9	N	45					146
05	2294	X	2225	-0-	-69	-0-	2171	2	54	9	N	49					195
06	2220	X	1973	-0-	-247	-0-	1923	2	50	9	N	45	189	1			51
07	2294	X	1838	-0-	-456	-0-	1792	2	46	9	N	42					93
08	2232	X	1878	-0-	-354	-0-	1827	2	51	9	N	46					139
09	2160	X	1584	-0-	-576	-0-	1549	2	35	9	N	32					171
10	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2416	2	68	9	N	62	177	1			56
11	1980	X	1457	-0-	-523	-0-	1417	2	40	9	N	36					92
12	1891	X	1412	-0-	-479	-0-	1375	2	37	9	N	34					126

TOTAL GAS PROD: 22,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	N	13					176
02	1073	N	926	-0-	-147	-0-	916	2	10	9	N	9					185
03	1116	N	993	-0-	-123	-0-	985	2	8	9	N	7					192
04	990	N	969	-0-	-21	-0-	961	2	8	9	N	7					199
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	N	2					201
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	989	2	1	9	N	1					202
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1	175	1			28
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	975	2	11	9	N	10					38
09	990	N	649	-0-	-341	-0-	642	2	7	9	N	6					44
10	1023	N	799	-0-	-224	-0-	790	2	9	9	N	8					52
11	960	N	841	-0-	-119	-0-	832	2	9	9	N	8					60
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1147	2	13	9	N	12					72

TOTAL GAS PROD: 11,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	220	1	434	2	N	77	196	1			96
							85	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	206	1	431	2	N	63					159
							69	9									
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	220	1	406	2	N	56					215
							62	9									
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	213	1	391	2	N	68	190	1			93
							75	9									
05	744	N	670	-0-	-74	-0-	220	1	386	2	N	58					151
							64	9									
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	220	1	328	2	N	29					180
							32	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	227	1	500	2	N	90	185	1			85
							99	9									
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	220	1	343	2	N	71					156
							78	9									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	213	1	345	2	N	45					201
							50	9									
10	837	N	657	-0-	-180	-0-	220	1	376	2	N	55	181	1			75
							61	9									
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	220	1	403	2	N	45					120
							50	9									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	227	1	401	2	N	54					174
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 8,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088

01	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	2553	2			N	-0-					174
02	2349	N	2252	-0-	-97	-0-	2251	2	1	9	N	1					175
03	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2415	2	40	9	N	36					211
04	2460	N	2366	-0-	-94	-0-	2327	2	39	9	N	35					246
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2415	2	26	9	N	24	188	1			82
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2342	2	32	9	N	29					111
07	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2278	2	29	9	N	26					137
08	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2253	2	26	9	N	24					161
09	2370	N	2160	-0-	-210	-0-	2124	2	36	9	N	33					194
10	2294	N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-					194
11	2220	N	2038	-0-	-182	-0-	2038	2			N	-0-	194	1			-0-
12	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781

01	5549	X	4282	-0-	-1267	-0-	4169	2	113	9	N	103					201
02	5191	X	5153	-0-	-38	-0-	5034	2	119	9	N	108	189	1			120
03	6758	X	4705	-0-	-2053	-0-	4581	2	124	9	N	113					233
04	6540	X	4385	-0-	-2155	-0-	4272	2	113	9	N	103	188	1			148
05	6758	X	4675	-0-	-2083	-0-	4545	2	130	9	N	118	193	1			73
06	5340	X	4860	-0-	-480	-0-	4705	2	155	9	N	141					214
07	5518	X	4897	-0-	-621	-0-	4787	2	110	9	N	100	193	1			121
08	4712	X	4696	-0-	-16	-0-	4586	2	110	9	N	100					221
09	4860	X	4053	-0-	-807	-0-	3968	2	85	9	N	77	181	1			117
10	5022	X	3959	-0-	-1063	-0-	3865	2	94	9	N	85					202
11	4860	X	3494	-0-	-1366	-0-	3411	2	83	9	N	75	187	1			90
12	4898	X	3462	-0-	-1436	-0-	3379	2	83	9	N	75					165

TOTAL GAS PROD: 52,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10387 X	10387	-0-	-0-	-0-	837	1	9145	2	N	368	392	1			114
						405	9									
02	34727 X	34727	-0-	-0-	-0-	783	1	32838	2	N	1005	974	1			145
						1106	9									
03	32426 X	32426	-0-	-0-	-0-	837	1	30740	2	N	772	782	1			135
						849	9									
04	26604 X	26604	-0-	-0-	-0-	810	1	25199	2	N	541	581	1			95
						595	9									
05	22072 X	22072	-0-	-0-	-0-	837	1	20804	2	N	392	381	1			106
						431	9									
06	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	837	1	15434	2	N	272	184	1			194
						299	9									
07	15270 X	15270	-0-	-0-	-0-	865	1	14160	2	N	223	369	1			48
						245	9									
08	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	837	1	12590	2	N	186	186	1			48
						205	9									
09	26610 X	10259	-0-	-16351	-0-	810	1	9274	2	N	159					207
						175	9									
10	22072 X	8227	-0-	-13845	-0-	837	1	7225	2	N	150	194	1			163
						165	9									
11	16560 X	7046	-0-	-9514	-0-	837	1	6062	2	N	134	194	1			103
						147	9									
12	15283 X	3972	-0-	-11311	-0-	865	1	2987	2	N	109					212
						120	9									

TOTAL GAS PROD: 201,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,311

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 149818 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 14961 PERF.11789 - 14961

01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2169	2	79	9	N	72					111
02	2349 N	2022	-0-	-327	-0-	1945	2	77	9	N	70					181
03	2108 N	2052	-0-	-56	-0-	1974	2	78	9	N	71	194	1			58
04	2190 N	2055	-0-	-135	-0-	1982	2	73	9	N	66					124
05	2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2041	2	72	9	N	65					189
06	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2033	2	64	9	N	58	193	1			54
07	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2170	2	70	9	N	64					118
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2150	2	69	9	N	63					181
09	2100 N	2070	-0-	-30	-0-	2001	2	69	9	N	63	188	1			56
10	2232 N	2002	-0-	-230	-0-	1946	2	56	9	N	51					107
11	2160 N	1807	-0-	-353	-0-	1741	2	66	9	N	60					167
12	2139 N	1687	-0-	-452	-0-	1626	2	61	9	N	55					222

TOTAL GAS PROD: 24,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065

01	217 N	189	-0-	-28	-0-	170	2	19	9	N	17					67
02	261 N	122	-0-	-139	-0-	122	2			N	-0-					67
03	310 N	201	-0-	-109	-0-	200	2	1	9	N	1					68
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					70
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	279	2	36	9	N	33					103
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	184	2	13	9	N	12					115
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	240	2	6	9	N	5					120
08	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					120
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	308	2	9	9	N	8					128
10	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					128
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					128
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	417	2	11	9	N	10					138

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	577	1	4100	2	N	40					176
							44	9									
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	540	1	3838	2	N	19					195
							21	9									
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	577	1	3567	2	N	37	190	1			42
							41	9									
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	558	1	3369	2	N	34					76
							37	9									
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	577	1	3140	2	N	31					107
							34	9									
06	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	558	1	2893	2	N	25					132
							28	9									
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	577	1	2934	2	N	28					160
							31	9									
08	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	577	1	2682	2	N	23					183
							25	9									
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	558	1	2424	2	N	28	185	1			26
							31	9									
10	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	577	1	2266	2	N	11					37
							12	9									
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	558	1	2476	2	N	26					63
							29	9									
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	577	1	2331	2	N	24					87
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 43,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

ROZNOV GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 150125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15172 PERF.12457 - 15172

01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					93
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					93
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					93
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					93
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					93
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					93
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					93
10	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2			N	-0-					93
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					93
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCCALL-BROWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150156 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12309 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	3011	-0-	-1794	-0-	577	1	2409	2	N	23					116
							25	9									
02	4495	X	2553	-0-	-1942	-0-	540	1	1996	2	N	15					131
							17	9									
03	4805	X	3468	-0-	-1337	-0-	577	1	2858	2	N	30					161
							33	9									
04	3420	X	2974	-0-	-446	-0-	558	1	2398	2	N	16					177
							18	9									
05	3534	X	3035	-0-	-499	-0-	577	1	2434	2	N	22					199
							24	9									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	558	1	2882	2	N	17					216
							19	9									
07	3472	X	3130	-0-	-342	-0-	577	1	2536	2	N	15	192	1			39
							17	9									
08	3472	X	2324	-0-	-1148	-0-	577	1	1737	2	N	9					48
							10	9									
09	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	558	1	3475	2	N	23					71
							25	9									
10	3565	X	2708	-0-	-857	-0-	577	1	2112	2	N	17					88
							19	9									
11	3450	X	3028	-0-	-422	-0-	558	1	2453	2	N	15					103
							17	9									
12	4185	X	3124	-0-	-1061	-0-	577	1	2530	2	N	15					118
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 36,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

YEGUA-PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150305 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 14065 PERF.10276 - 14065

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606

01	4836	X	4402	-0-	-434	-0-	4398	2	4	9	N	4					143
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4547	2	6	9	N	5					148
03	4836	X	4082	-0-	-754	-0-	4076	2	6	9	N	5					153
04	4500	X	4140	-0-	-360	-0-	4136	2	4	9	N	4					157
05	4867	X	3855	-0-	-1012	-0-	3851	2	4	9	N	4					161
06	4710	X	3409	-0-	-1301	-0-	3405	2	4	9	N	4					165
07	4867	X	4095	-0-	-772	-0-	4089	2	6	9	N	5					170
08	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	4253	2	4	9	N	4					174
09	4140	X	3710	-0-	-430	-0-	3706	2	4	9	N	4					178
10	4092	X	2874	-0-	-1218	-0-	2870	2	4	9	N	4					182
11	4110	X	2424	-0-	-1686	-0-	2418	2	6	9	N	5					187
12	4247	X	3068	-0-	-1179	-0-	3062	2	6	9	N	5					192

TOTAL GAS PROD: 44,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DODIE WELL #: 1 RRCID -> 150440 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8378 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCWHORTER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150469 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 15253 PERF.12034 - 15253

01	2170	N	1175	-0-	-995	-0-	372	1	793	2	N	9				63
							10	9								
02	1827	N	965	-0-	-862	-0-	348	1	617	2	N	-0-				63
03	1736	N	1191	-0-	-545	-0-	186	1	994	2	N	10				73
							11	9								
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	180	1	1947	2	N	15				88
							17	9								
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	577	1	2241	2	N	37				125
							41	9								
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	558	1	2181	2	N	23				148
							25	9								
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	577	1	1638	2	N	17				165
							19	9								
08	2852	N	2014	-0-	-838	-0-	577	1	1422	2	N	14				179
							15	9								
09	2760	N	2003	-0-	-757	-0-	558	1	1425	2	N	18				197
							20	9								
10	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	577	1	1332	2	N	21	191	1		27
							23	9								
11	1950	N	1810	-0-	-140	-0-	558	1	1251	2	N	1				28
							1	9								
12	2108	N	1752	-0-	-356	-0-	577	1	1162	2	N	12				40
							13	9								

TOTAL GAS PROD: 22,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150481 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 15885 PERF.11538 - 15885

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	949	2	41	9	N	37				67
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	854	2	32	9	N	29				96
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	796	2	28	9	N	25				121
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	947	2	32	9	N	29				150
05	961	N	929	-0-	-32	-0-	914	2	15	9	N	14				164
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	707	2	42	9	N	38				202
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1014	2	34	9	N	31	192	1		41
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	921	2	32	9	N	29				70
09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	878	2	30	9	N	27				97
10	1054	N	752	-0-	-302	-0-	726	2	26	9	N	24				121
11	930	N	798	-0-	-132	-0-	770	2	28	9	N	25				146
12	930	N	796	-0-	-134	-0-	767	2	29	9	N	26				172

TOTAL GAS PROD: 10,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CULVER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150509 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 15910 PERF.12078 - 15910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PODRAZA-ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150607 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12520 - 14380

01	7254 X	5961	-0-	-1293	-0-	5915	2	46	9	N	42					185
02	6786 X	5919	-0-	-867	-0-	5873	2	46	9	N	42					227
03	6696 X	6262	-0-	-434	-0-	6221	2	41	9	N	37	194	1			70
04	6390 X	5929	-0-	-461	-0-	5890	2	39	9	N	35					105
05	6479 X	6084	-0-	-395	-0-	6049	2	35	9	N	32					137
06	6120 X	5697	-0-	-423	-0-	5666	2	31	9	N	28					165
07	6324 X	6186	-0-	-138	-0-	6153	2	33	9	N	30					195
08	6262 X	5786	-0-	-476	-0-	5757	2	29	9	N	26	185	1			36
09	5940 X	5635	-0-	-305	-0-	5603	2	32	9	N	29					65
10	6200 X	5831	-0-	-369	-0-	5796	2	35	9	N	32					97
11	6000 X	5575	-0-	-425	-0-	5538	2	37	9	N	34					131
12	6200 X	5727	-0-	-473	-0-	5686	2	41	9	N	37					168

TOTAL GAS PROD: 70,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 404

HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915

01	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1317	2	35	9	N	32					208
02	1247 N	1237	-0-	-10	-0-	1209	2	28	9	N	25	195	1			38
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1233	2	30	9	N	27					65
04	1320 N	1188	-0-	-132	-0-	1165	2	23	9	N	21					86
05	1333 N	1124	-0-	-209	-0-	1099	2	25	9	N	23					109
06	1230 N	483	-0-	-747	-0-	483	2			N	-0-					109
07	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1935	2	36	9	N	33					142
08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1396	2	29	9	N	26					168
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1010	2	21	9	N	19					187
10	1984 N	1070	-0-	-914	-0-	1046	2	24	9	N	22	181	1			28
11	1380 N	935	-0-	-445	-0-	914	2	21	9	N	19					47
12	1054 N	954	-0-	-100	-0-	932	2	22	9	N	20					67

TOTAL GAS PROD: 14,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4929	X	4469	-0-	-460	-0-	4451	2	18	9	N	16					203
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4986	2	15	9	N	14					217
03	5332	X	4805	-0-	-527	-0-	4790	2	15	9	N	14	187	1			44
04	5160	X	4240	-0-	-920	-0-	4226	2	14	9	N	13					57
05	5332	X	5222	-0-	-110	-0-	5209	2	13	9	N	12					69
06	5160	X	4287	-0-	-873	-0-	4274	2	13	9	N	12					81
07	5332	X	4231	-0-	-1101	-0-	4218	2	13	9	N	12					93
08	5208	X	4309	-0-	-899	-0-	4298	2	11	9	N	10					103
09	5040	X	4115	-0-	-925	-0-	4103	2	12	9	N	11					114
10	5208	X	4654	-0-	-554	-0-	4642	2	12	9	N	11					125
11	4290	X	4181	-0-	-109	-0-	4167	2	14	9	N	13					138
12	4309	X	4241	-0-	-68	-0-	4229	2	12	9	N	11					149

TOTAL GAS PROD: 53,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	3000	-0-	-3355	-0-	360	1	2623	2	N	15					187
							17	9									
02	5829	X	3958	-0-	-1871	-0-	337	1	3600	2	N	19					206
							21	9									
03	5518	X	4394	-0-	-1124	-0-	360	1	4028	2	N	5					211
							6	9									
04	4560	X	3772	-0-	-788	-0-	348	1	3407	2	N	15	192	1			34
							17	9									
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	360	1	4275	2	N	-0-					34
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	360	1	3980	2	N	-0-					34
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	372	1	4059	2	N	-0-					34
08	4650	X	4186	-0-	-464	-0-	360	1	3802	2	N	22					56
							24	9									
09	4410	X	3367	-0-	-1043	-0-	348	1	3000	2	N	17					73
							19	9									
10	4557	X	3090	-0-	-1467	-0-	360	1	2717	2	N	12					85
							13	9									
11	4350	X	3206	-0-	-1144	-0-	360	1	2822	2	N	22					107
							24	9									
12	4433	X	3326	-0-	-1107	-0-	372	1	2933	2	N	19					126
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 45,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	11911	2	222	9	N	202	178	1			226
02	10817	X	10722	-0-	-95	-0-	10518	2	204	9	N	185	376	1			35
03	11563	X	11157	-0-	-406	-0-	10949	2	208	9	N	189					224
04	11730	X	10945	-0-	-785	-0-	10723	2	222	9	N	202	361	1			65
05	12121	X	11125	-0-	-996	-0-	10946	2	179	9	N	163	188	1			40
06	11730	X	10759	-0-	-971	-0-	10583	2	176	9	N	160					200
07	11470	X	10947	-0-	-523	-0-	10768	2	179	9	N	163	192	1			171
08	11315	X	11057	-0-	-258	-0-	10883	2	174	9	N	158	191	1			138
09	10740	X	10650	-0-	-90	-0-	10473	2	177	9	N	161	192	1			107
10	11098	X	10947	-0-	-151	-0-	10781	2	166	9	N	151	175	1			83
11	10740	X	9290	-0-	-1450	-0-	9152	2	138	9	N	125					208
12	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	11567	2	196	9	N	178	192	1			194

TOTAL GAS PROD: 131,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,037

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEARD OL WELL #: 1H RRCID -> 150988 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 15326 PERF.11972 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2820	-0-	-559	-0-	2753	2	67	9	N	61	154	1			65
02	3190	X	2513	-0-	-677	-0-	2460	2	53	9	N	48					113
03	3410	X	2506	-0-	-904	-0-	2462	2	44	9	N	40					153
04	3300	X	2520	-0-	-780	-0-	2478	2	42	9	N	38					191
05	3255	X	2542	-0-	-713	-0-	2506	2	36	9	N	33	180	1			44
06	2730	X	2392	-0-	-338	-0-	2355	2	37	9	N	34					78
07	2697	X	2608	-0-	-89	-0-	2568	2	40	9	N	36					114
08	2604	X	2477	-0-	-127	-0-	2440	2	37	9	N	34					148
09	2520	X	2232	-0-	-288	-0-	2196	2	36	9	N	33					181
10	2604	X	2054	-0-	-550	-0-	2012	2	42	9	N	38	176	1			43
11	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2622	2	50	9	N	45					88
12	2604	X	1890	-0-	-714	-0-	1851	2	39	9	N	35					123

TOTAL GAS PROD: 29,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 475

EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1043	-0-	-414	-0-	1014	2	29	9	N	26					191
02	1160	N	970	-0-	-190	-0-	945	2	25	9	N	23	184	1			30
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1135	2	36	9	N	33					63
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1375	2	29	9	N	26					89
05	1023	N	983	-0-	-40	-0-	958	2	25	9	N	23					112
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1174	2	26	9	N	24					136
07	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1230	2	36	9	N	33					169
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1094	2	24	9	N	22					191
09	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	993	2	21	9	N	19	179	1			31
10	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1227	2	28	9	N	25					56
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1172	2	33	9	N	30					86
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1079	2	25	9	N	23					109

TOTAL GAS PROD: 13,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5259	-0-	-1127	-0-	5227	2	32	9	N	29					81
02	5974	X	5307	-0-	-667	-0-	5277	2	30	9	N	27					108
03	6169	X	5415	-0-	-754	-0-	5387	2	28	9	N	25					133
04	5790	X	5372	-0-	-418	-0-	5353	2	19	9	N	17					150
05	5673	X	5449	-0-	-224	-0-	5427	2	22	9	N	20					170
06	5490	X	4690	-0-	-800	-0-	4661	2	29	9	N	26					196
07	5673	X	5217	-0-	-456	-0-	5189	2	28	9	N	25	184	1			37
08	5549	X	5141	-0-	-408	-0-	5121	2	20	9	N	18					55
09	5370	X	4212	-0-	-1158	-0-	4192	2	20	9	N	18					73
10	5456	X	4060	-0-	-1396	-0-	4041	2	19	9	N	17					90
11	5040	X	4560	-0-	-480	-0-	4536	2	24	9	N	22					112
12	5208	X	4736	-0-	-472	-0-	4714	2	22	9	N	20					132

TOTAL GAS PROD: 59,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1605	2	54	9	N	49					126
02	1624	N	1594	-0-	-30	-0-	1543	2	51	9	N	46					172
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1765	2	44	9	N	40					212
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1690	2	40	9	N	36	182	1			66
05	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1671	2	32	9	N	29					95
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1713	2	37	9	N	34					129
07	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1715	2	36	9	N	33					162
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1936	2	36	9	N	33					195
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1822	2	35	9	N	32	175	1			52
10	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1538	2	32	9	N	29					81
11	3000	N	4091	-0-	1091	1091	4069	2	22	9	N	20					101
12	3100	N	7514	-0-	4414	5505	7483	2	31	9	N	28					129

TOTAL GAS PROD: 29,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

FARMER WELL #: 1 RRCID -> 151455 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11135 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	1670	2	75	9	N	68					221
02	1885	N	1579	-0-	-306	-0-	1505	2	74	9	N	67	202	1			86
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1607	2	74	9	N	67					153
04	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1508	2	68	9	N	62	188	1			27
05	1674	N	1469	-0-	-205	-0-	1413	2	56	9	N	51					78
06	1620	N	1297	-0-	-323	-0-	1247	2	50	9	N	45					123
07	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	1218	2	50	9	N	45					168
08	1457	N	1272	-0-	-185	-0-	1231	2	41	9	N	37	177	1			28
09	1290	N	1218	-0-	-72	-0-	1172	2	46	9	N	42					70
10	1271	N	1074	-0-	-197	-0-	1033	2	41	9	N	37					107
11	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	991	2	42	9	N	38					145
12	1271	N	991	-0-	-280	-0-	950	2	41	9	N	37					182

TOTAL GAS PROD: 16,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 596

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1143	2	122	9	N	111					235
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1020	2	103	9	N	94	196	1			133
03	1271	N	1207	-0-	-64	-0-	1099	2	108	9	N	98					231
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	1087	2	90	9	N	82	194	1			119
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1159	2	99	9	N	90					209
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1112	2	88	9	N	80	187	1			102
07	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1023	2	97	9	N	88					190
08	1271	N	1113	-0-	-158	-0-	1058	2	55	9	N	50	192	1			48
09	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1087	2	59	9	N	54					102
10	1116	N	392	-0-	-724	-0-	389	2	3	9	N	3					105
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1627	2	116	9	N	105					210
12	1178	N	637	-0-	-541	-0-	589	2	48	9	N	44	194	1			60

TOTAL GAS PROD: 13,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3737	-0-	637	1214	3573	2	164	9	N	149	198	1			147
02	5050	X	3836	-0-	-1214	-0-	3675	2	161	9	N	146	194	1			99
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4471	2	155	9	N	141					240
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5612	2	157	9	N	143	195	1			188
05	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	7828	2	216	9	N	196	193	1			191
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	6843	2	202	9	N	184	192	1			183
07	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8069	2	234	9	N	213	183	1			213
08	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7794	2	198	9	N	180	191	1			202
09	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7468	2	237	9	N	215	191	1			226
10	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7005	2	248	9	N	225	385	1			66
11	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5250	2	174	9	N	158					224
12	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4745	2	153	9	N	139	189	1			174

TOTAL GAS PROD: 74,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,089

AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	1551	2	276	9	N	251	192	1			179
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1201	2	509	9	N	463	372	1			270
03	1984	N	1696	-0-	-288	-0-	1210	2	486	9	N	442	571	1			141
04	1770	N	1459	-0-	-311	-0-	1141	2	318	9	N	289	189	1			241
05	1829	N	1303	-0-	-526	-0-	1141	2	162	9	N	147	170	1			218
06	1650	N	1251	-0-	-399	-0-	1042	2	209	9	N	190	193	1			215
07	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1050	2	244	9	N	222	359	1			78
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1061	2	196	9	N	178					256
09	1260	N	1196	-0-	-64	-0-	1022	2	174	9	N	158	183	1			231
10	1302	N	963	-0-	-339	-0-	805	2	158	9	N	144	174	1			201
11	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	1063	2	147	9	N	134	193	1			142
12	1240	N	505	-0-	-735	-0-	477	2	28	9	N	25					167

TOTAL GAS PROD: 15,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,643

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	1484	2	17	9	N	15					156
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1565	2	32	9	N	29					185
03	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1579	2	22	9	N	20					205
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1603	2	17	9	N	15	182	1			38
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1618	2	19	9	N	17					55
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1573	2	17	9	N	15					70
07	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	1620	2	18	9	N	16					86
08	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1601	2	17	9	N	15					101
09	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1478	2	11	9	N	10					111
10	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1559	2	22	9	N	20					131
11	1560	N	1506	-0-	-54	-0-	1487	2	19	9	N	17					148
12	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1517	2	20	9	N	18					166

TOTAL GAS PROD: 18,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

PHILIP DL WELL #: 1H RRCID -> 151747 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 16938 PERF.11885 - 16938

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216

01	806	N	637	-0-	-169	-0-	582	2	55	9	N	50					170
02	754	N	641	-0-	-113	-0-	588	2	53	9	N	48					218
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	611	2	53	9	N	48	178	1			88
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	614	2	51	9	N	46					134
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	619	2	45	9	N	41					175
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	495	2	42	9	N	38					213
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	686	2	51	9	N	46	184	1			75
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	642	2	44	9	N	40					115
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	592	2	42	9	N	38					153
10	744	N	656	-0-	-88	-0-	601	2	55	9	N	50					203
11	660	N	648	-0-	-12	-0-	597	2	51	9	N	46	186	1			63
12	651	N	571	-0-	-80	-0-	524	2	47	9	N	43					106

TOTAL GAS PROD: 7,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JENSEN WELL #: 3 RRCID -> 151928 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7554 - 8475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-		83
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-		83
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-		83
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-		83
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-		83
06	1440	N	542	-0-	-898	-0-	542	2			N	-0-		83
07	1147	N	34	-0-	-1113	-0-	33	2	1	9	N	1		84
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		84
09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2624	2	62	9	N	56		140
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1154	2	15	9	N	14		154
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5		159
12	2511	N	681	-0-	-1830	-0-	677	2	4	9	N	4		163

TOTAL GAS PROD: 10,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

DINKINS OL WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262

01	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-		66
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-		66
03	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	2			N	-0-		66
04	1050	N	919	-0-	-131	-0-	919	2			N	-0-		66
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-		66
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-		66
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-		66
08	1457	N	1086	-0-	-371	-0-	1086	2			N	-0-		66
09	1170	N	955	-0-	-215	-0-	955	2			N	-0-		66
10	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	2			N	-0-		66
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-		66
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-		66

TOTAL GAS PROD: 13,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TMPA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	1015	-0-	-1713	-0-	914	2	101	9	N	92					177
02	2552	X	790	-0-	-1762	-0-	709	2	81	9	N	74	193	1			58
03	2015	X	591	-0-	-1424	-0-	506	2	85	9	N	77					135
04	990	N	442	-0-	-548	-0-	373	2	69	9	N	63					198
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	774	2	87	9	N	79	184	1			93
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	906	2	97	9	N	88					181
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	519	2	72	9	N	65	175	1			71
08	868	N	151	-0-	-717	-0-	82	2	69	9	N	63					134
09	990	N	324	-0-	-666	-0-	261	2	63	9	N	57					191
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	654	2	59	9	N	54	177	1			68
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	663	2	63	9	N	57					125
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	606	2	72	9	N	65					190

TOTAL GAS PROD: 7,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

KENNARD WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815

01	682	X	144	-0-	-538	-0-	142	2	2	9	Y	2					124
02	522	X	126	-0-	-396	-0-	126	2			Y	-0-					124
03	558	X	2	-0-	-556	-0-	2	2			Y	-0-					124
04	390	X	174	-0-	-216	-0-	174	2			Y	-0-					124
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					124
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					124
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					124
08	217	X	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					124
09	210	X	11	-0-	-199	-0-	11	2			Y	-0-					124
10	217	X	108	-0-	-109	-0-	108	2			Y	-0-					124
11	180	X	94	-0-	-86	-0-	94	2			Y	-0-					124
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ERWIN OL WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820

01	14787	X	13589	-0-	-1198	-0-	13569	2	20	9	N	18					65
02	13833	X	12621	-0-	-1212	-0-	12599	2	22	9	N	20					85
03	14787	X	13171	-0-	-1616	-0-	13150	2	21	9	N	19					104
04	13890	X	12737	-0-	-1153	-0-	12719	2	18	9	N	16					120
05	14353	X	13123	-0-	-1230	-0-	13089	2	34	9	N	31					151
06	13140	X	12646	-0-	-494	-0-	12645	2	1	9	N	1					152
07	13485	X	12938	-0-	-547	-0-	12931	2	7	9	N	6					158
08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13447	2	12	9	N	11					169
09	12750	X	12444	-0-	-306	-0-	12435	2	9	9	N	8	142	1			35
10	13113	X	11481	-0-	-1632	-0-	11481	2			N	-0-					35
11	13020	X	12831	-0-	-189	-0-	12816	2	15	9	N	14					49
12	13454	X	12457	-0-	-997	-0-	12438	2	19	9	N	17					66

TOTAL GAS PROD: 153,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ELLIOTT OL WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					48
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					48
03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					48
04	2880 N	2616	-0-	-264	-0-	2616	2			N	-0-					48
05	2976 N	2962	-0-	-14	-0-	2962	2			N	-0-					48
06	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					48
07	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					48
08	2976 N	2935	-0-	-41	-0-	2935	2			N	-0-					48
09	2880 N	2807	-0-	-73	-0-	2807	2			N	-0-					48
10	2976 N	2821	-0-	-155	-0-	2821	2			N	-0-					48
11	2850 N	2738	-0-	-112	-0-	2738	2			N	-0-					48
12	2914 N	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 34,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRITTA WELL #: 1 RRCID -> 152554 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11076 - 13940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					93
02	348 N	344	-0-	-4	-0-	344	2			N	-0-					93
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					93
04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					93
05	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					93
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					93
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					93
08	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					93
09	390 N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					93
10	372 N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					93
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					93
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BINFORD WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	837	1	1191	2	N	45					158
						50	9									
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	783	1	1133	2	N	39					197
						43	9									
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	837	1	1470	2	N	45	186	1			56
						50	9									
04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	810	1	1769	2	N	38					94
						42	9									
05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	837	1	1700	2	N	44					138
						48	9									
06	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	837	1	1697	2	N	30					168
						33	9									
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	865	1	1827	2	N	37					205
						41	9									
08	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	837	1	1712	2	N	13					218
						14	9									
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	810	1	1615	2	N	30					248
						33	9									
10	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	837	1	1888	2	N	26	193	1			81
						29	9									
11	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	837	1	1612	2	N	29					110
						32	9									
12	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	865	1	1884	2	N	33					143
						36	9									

TOTAL GAS PROD: 29,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 409

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3610	2	47	9	N	43	196	1			36
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3136	2	36	9	N	33					69
03	2821	X	2739	-0-	-82	-0-	2717	2	22	9	N	20					89
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3044	2	3	9	N	3					92
05	2821	X	2737	-0-	-84	-0-	2720	2	17	9	N	15					107
06	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	2454	2	31	9	N	28					135
07	2821	X	2532	-0-	-289	-0-	2514	2	18	9	N	16					151
08	2821	X	2358	-0-	-463	-0-	2340	2	18	9	N	16					167
09	2730	X	2198	-0-	-532	-0-	2180	2	18	9	N	16					183
10	2728	X	2329	-0-	-399	-0-	2307	2	22	9	N	20					203
11	2490	X	1879	-0-	-611	-0-	1867	2	12	9	N	11	181	1			33
12	2542	X	1837	-0-	-705	-0-	1823	2	14	9	N	13					46

TOTAL GAS PROD: 30,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

ZUEHLKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152704 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11810 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1109	2	51	9	N	46	196	1			41
02	1102	N	1023	-0-	-79	-0-	970	2	53	9	N	48					89
03	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1050	2	51	9	N	46					135
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1087	2	46	9	N	42					177
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1092	2	45	9	N	41	192	1			26
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1075	2	45	9	N	41					67
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	1086	2	43	9	N	39					106
08	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1068	2	59	9	N	54					160
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1025	2	29	9	N	26					186
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1028	2	45	9	N	41	181	1			46
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	992	2	47	9	N	43					89
12	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1010	2	48	9	N	44					133

TOTAL GAS PROD: 13,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 511

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1156	2	57	9	N	52	195	1			48
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1544	2	47	9	N	43					91
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1277	2	33	9	N	30					121
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1200	2	34	9	N	31					152
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1097	2	26	9	N	24					176
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	954	2	18	9	N	16					192
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	933	2	24	9	N	22	180	1			34
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1101	2	24	9	N	22					56
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	831	2	15	9	N	14					70
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	925	2	22	9	N	20					90
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	760	2	22	9	N	20					110
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	806	2	18	9	N	16					126

TOTAL GAS PROD: 12,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	339	-0-	-1025	-0-	339	2			N	-0-					206
02	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1972	2	44	9	N	40	180	1			66
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1599	2	32	9	N	29					95
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1433	2	23	9	N	21					116
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2761	2	14	9	N	13					129
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2280	2	45	9	N	41					170
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2058	2	8	9	N	7					177
08	2573	N	1738	-0-	-835	-0-	1737	2	1	9	N	1					178
09	2340	N	1306	-0-	-1034	-0-	1292	2	14	9	N	13					191
10	2077	N	1211	-0-	-866	-0-	1202	2	9	9	N	8					199
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1916	2	24	9	N	22	191	1			30
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1642	2	18	9	N	16					46

TOTAL GAS PROD: 20,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	947	-0-	-76	-0-	938	2	9	9	N	8					167
02	957	N	874	-0-	-83	-0-	860	2	14	9	N	13					180
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1060	2	14	9	N	13					193
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	963	2	13	9	N	12					205
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	2	8	9	N	7	188	1			24
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1052	2	18	9	N	16					40
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1111	2	12	9	N	11					51
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	2	10	9	N	9					60
09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1079	2	11	9	N	10					70
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1123	2	13	9	N	12					82
11	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1040	2	9	9	N	8					90
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1143	2	12	9	N	11					101

TOTAL GAS PROD: 12,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5951	-0-	-435	-0-	5912	2	39	9	N	35					160
02	5974	X	4325	-0-	-1649	-0-	4306	2	19	9	N	17					177
03	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	5798	2	29	9	N	26					203
04	5850	X	5529	-0-	-321	-0-	5504	2	25	9	N	23					226
05	5983	X	5472	-0-	-511	-0-	5465	2	7	9	N	6	189	1			43
06	5760	X	5001	-0-	-759	-0-	4980	2	21	9	N	19					62
07	5828	X	5634	-0-	-194	-0-	5611	2	23	9	N	21					83
08	5828	X	5664	-0-	-164	-0-	5642	2	22	9	N	20					103
09	5520	X	5477	-0-	-43	-0-	5454	2	23	9	N	21					124
10	5642	X	5544	-0-	-98	-0-	5522	2	22	9	N	20					144
11	5490	X	5372	-0-	-118	-0-	5350	2	22	9	N	20					164
12	5673	X	5517	-0-	-156	-0-	5493	2	24	9	N	22					186

TOTAL GAS PROD: 65,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 152845 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 16097 PERF.11961 - 16097

01	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1289	2	47	9	N	43					115
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1189	2	44	9	N	40					155
03	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1194	2	41	9	N	37					192
04	1290	N	1197	-0-	-93	-0-	1163	2	34	9	N	31	192	1			31
05	1333	N	543	-0-	-790	-0-	537	2	6	9	N	5					36
06	1200	N	260	-0-	-940	-0-	260	2			N	-0-					36
07	1240	N	255	-0-	-985	-0-	255	2			N	-0-					36
08	558	N	231	-0-	-327	-0-	231	2			N	-0-					36
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	2			N	-0-					36
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					36
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					36
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 7,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

SANDERS WELL #: 2H RRCID -> 152852 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12213 - 16970

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5723	2	202	9	N	184	197	1			210
02	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5602	2	177	9	N	161	196	1			175
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6186	2	197	9	N	179	190	1			164
04	5730	X	5504	-0-	-226	-0-	5340	2	164	9	N	149	183	1			130
05	6169	X	5617	-0-	-552	-0-	5464	2	153	9	N	139					269
06	6180	X	4711	-0-	-1469	-0-	4573	2	138	9	N	125	193	1			201
07	6386	X	4848	-0-	-1538	-0-	4710	2	138	9	N	125	187	1			139
08	6386	X	5371	-0-	-1015	-0-	5226	2	145	9	N	132					271
09	5490	X	4547	-0-	-943	-0-	4435	2	112	9	N	102	192	1			181
10	5611	X	5133	-0-	-478	-0-	4986	2	147	9	N	134	167	1			148
11	5190	X	4794	-0-	-396	-0-	4648	2	146	9	N	133					281
12	5363	X	5244	-0-	-119	-0-	5080	2	164	9	N	149	193	1			237

TOTAL GAS PROD: 63,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,712

MCCALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153161 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 15997 PERF.12440 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	555	1	2940	2	N	52					121
							57	9									
02	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	519	1	3006	2	N	61					182
							67	9									
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	555	1	3399	2	N	56	191	1			47
							62	9									
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	537	1	3126	2	N	52					99
							57	9									
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	555	1	2906	2	N	52					151
							57	9									
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	537	1	3077	2	N	58					209
							64	9									
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	555	1	3625	2	N	55	192	1			72
							61	9									
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	555	1	3333	2	N	53					125
							58	9									
09	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	537	1	2952	2	N	48					173
							53	9									
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	555	1	3132	2	N	54	174	1			53
							59	9									
11	2970	X	1779	-0-	-1191	-0-	555	1	1203	2	N	19					72
							21	9									
12	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	574	1	4145	2	N	74					146
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 44,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 634

MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2330	-0-	-708	-0-	2316	2	14	9	N	13					86
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2958	2	19	9	N	17					103
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2776	2	19	9	N	17					120
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2602	2	17	9	N	15					135
05	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	2167	2	14	9	N	13					148
06	3090	X	2459	-0-	-631	-0-	2444	2	15	9	N	14					162
07	3193	X	2627	-0-	-566	-0-	2610	2	17	9	N	15					177
08	2790	X	2734	-0-	-56	-0-	2716	2	18	9	N	16					193
09	2610	X	2290	-0-	-320	-0-	2282	2	8	9	N	7					200
10	2635	X	2458	-0-	-177	-0-	2445	2	13	9	N	12	181	1			31
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3602	2	28	9	N	25					56
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3413	2	37	9	N	34					90

TOTAL GAS PROD: 32,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	854	-0-	-262	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	899	N	660	-0-	-239	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
09	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					-0-
11	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	2288	-0-	-8097	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	8323	X	3442	-0-	-4881	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	4777	-0-	-3128	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	5195	-0-	-2455	-0-	536	1	4659	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5069	-0-	-2061	-0-	554	1	4515	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4503	-0-	-117	-0-	519	1	3984	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4522	-0-	-841	-0-	536	1	3986	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4896	-0-	-467	-0-	536	1	4360	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4525	-0-	-35	-0-	519	1	4006	2	N	-0-					-0-
10	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	536	1	4053	2	N	-0-					-0-
11	4560	X	4437	-0-	-123	-0-	536	1	3901	2	N	-0-					-0-
12	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	554	1	4199	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	536	1	2293	2	N	-0-					142
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	536	1	1176	2	N	-0-					142
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	536	1	1201	2	N	-0-					142
04	2130	N	1734	-0-	-396	-0-	536	1	1198	2	N	-0-					142
05	1922	N	296	-0-	-1626	-0-	296	2			N	-0-					142
06	1980	N	462	-0-	-1518	-0-	462	2			N	-0-					142
07	1798	N	551	-0-	-1247	-0-	551	2			N	-0-					142
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					142
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					142
10	558	N	407	-0-	-151	-0-	404	2	3	9	N	3					145
11	480	N	333	-0-	-147	-0-	333	2			N	-0-					145
12	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 11,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4643	-0-	-1929	-0-	536	1	4065	2	N	38					183
							42	9									
02	6148	X	1903	-0-	-4245	-0-	501	1	1378	2	N	22					205
							24	9									
03	6355	X	5353	-0-	-1002	-0-	536	1	4800	2	N	15	187	1			33
							17	9									
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	519	1	4797	2	N	24					57
							26	9									
05	4650	X	4417	-0-	-233	-0-	536	1	3855	2	N	24					81
							26	9									
06	5190	X	4366	-0-	-824	-0-	536	1	3804	2	N	24					105
							26	9									
07	5518	X	4444	-0-	-1074	-0-	554	1	3861	2	N	26					131
							29	9									
08	5518	X	2755	-0-	-2763	-0-	536	1	2205	2	N	13					144
							14	9									
09	5340	X	4604	-0-	-736	-0-	519	1	4059	2	N	24					168
							26	9									
10	4526	X	4103	-0-	-423	-0-	536	1	3547	2	N	18					186
							20	9									
11	4380	X	3964	-0-	-416	-0-	536	1	3407	2	N	19					205
							21	9									
12	4743	X	3585	-0-	-1158	-0-	554	1	3012	2	N	17					222
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 49,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

FALKENBERG BH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 153583 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 9544 - 12835

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200

01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1691	2	47	9	N	43					248
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1843	2	56	9	N	51	178	1			121
03	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1624	2	48	9	N	44					165
04	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1557	2	41	9	N	37					202
05	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	1619	2	44	9	N	40					242
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1650	2	29	9	N	26	181	1			87
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1799	2	47	9	N	43					130
08	1674	N	913	-0-	-761	-0-	899	2	14	9	N	13					143
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2013	2	52	9	N	47					190
10	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1775	2	46	9	N	42					232
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1675	2	42	9	N	38	181	1			89
12	2139	N	1512	-0-	-627	-0-	1475	2	37	9	N	34					123

TOTAL GAS PROD: 20,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 153696 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 17947 PERF.12039 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	377	N	259	-0-	-118	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	240	N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1398	2	18	9	N	16					90
02	1334	N	1231	-0-	-103	-0-	1214	2	17	9	N	15					105
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1325	2	17	9	N	15					120
04	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	1241	2	12	9	N	11					131
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1246	2	15	9	N	14					145
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	2	14	9	N	13					158
07	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1239	2	11	9	N	10					168
08	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	2	13	9	N	12					180
09	1380	N	1207	-0-	-173	-0-	1198	2	9	9	N	8					188
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1230	2	14	9	N	13					201
11	1530	N	1162	-0-	-368	-0-	1150	2	12	9	N	11					212
12	1240	N	1091	-0-	-149	-0-	1078	2	13	9	N	12	188	1			36

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5495	-0-	-147	-0-	5396	2	99	9	N	90					179
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5242	2	88	9	N	80	187	1			72
03	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5465	2	88	9	N	80					152
04	5310	X	5231	-0-	-79	-0-	5158	2	73	9	N	66	176	1			42
05	5704	X	5305	-0-	-399	-0-	5235	2	70	9	N	64					106
06	5520	X	4774	-0-	-746	-0-	4715	2	59	9	N	54					160
07	5704	X	4899	-0-	-805	-0-	4840	2	59	9	N	54	181	1			33
08	5549	X	5035	-0-	-514	-0-	4961	2	74	9	N	67					100
09	5220	X	4656	-0-	-564	-0-	4590	2	66	9	N	60					160
10	5301	X	4864	-0-	-437	-0-	4792	2	72	9	N	65	195	1			30
11	4860	X	4727	-0-	-133	-0-	4657	2	70	9	N	64					94
12	5022	X	4616	-0-	-406	-0-	4533	2	83	9	N	75					169

TOTAL GAS PROD: 60,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4340 X	3740	-0-	-600	-0-	3740	2			N	-0-			132
02	4060 X	3527	-0-	-533	-0-	3520	2	7	9	N	6			138
03	3813 X	3757	-0-	-56	-0-	3751	2	6	9	N	5			143
04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3848	2	4	9	N	4			147
05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3801	2	4	9	N	4			151
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3824	2	1	9	N	1			152
07	3968 X	3818	-0-	-150	-0-	3818	2			N	-0-			152
08	3968 X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2			N	-0-			152
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-			152
10	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-			152
11	3570 X	3549	-0-	-21	-0-	3549	2			N	-0-			152
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-			152

TOTAL GAS PROD: 44,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GLENN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153965 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12086 - 16870

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123

01	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	360	1	11357	2	N	-0-			-0-
02	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	337	1	9869	2	N	-0-			-0-
03	10653 X	10653	-0-	-0-	-0-	360	1	10293	2	N	-0-			-0-
04	10098 X	10098	-0-	-0-	-0-	348	1	9750	2	N	-0-			-0-
05	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	360	1	9988	2	N	-0-			-0-
06	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	360	1	9106	2	N	-0-			-0-
07	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-	372	1	9054	2	N	-0-			-0-
08	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	360	1	8780	2	N	-0-			-0-
09	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	348	1	8323	2	N	-0-			-0-
10	8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	360	1	8110	2	N	-0-			-0-
11	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	360	1	7760	2	N	-0-			-0-
12	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	372	1	7632	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	696	N	603	-0-	-93	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					-0-
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
11	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3764	2	79	9	N	72	190	1			48
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3765	2	83	9	N	75					123
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3882	2	88	9	N	80					203
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3565	2	68	9	N	62	190	1			75
05	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	555	1	3532	2	N	59					134
							65	9									
06	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	537	1	3226	2	N	51					185
							56	9									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	555	1	3391	2	N	48	184	1			49
							53	9									
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	555	1	3176	2	N	44					93
							48	9									
09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	537	1	2811	2	N	58					151
							64	9									
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	555	1	4624	2	N	82	193	1			40
							90	9									
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	537	1	3511	2	N	66					106
							73	9									
12	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	555	1	3492	2	N	65					171
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 47,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
09	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
11	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
12	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4214	-0-	1114	1114	837	1	3366	2	N	10					128
							11	9									
02	2900	N	3492	-0-	592	1706	783	1	2702	2	N	6					134
							7	9									
03	3100	N	2326	-0-	-774	932	837	1	1481	2	N	7					141
							8	9									
04	2793	X	1861	-0-	-932	-0-	810	1	1038	2	N	12					153
							13	9									
05	2542	X	1863	-0-	-679	-0-	837	1	1024	2	N	2					155
							2	9									
06	2460	X	555	-0-	-1905	-0-	554	2	1	9	N	1					156
07	2542	X	367	-0-	-2175	-0-	367	2			N	-0-					156
08	2325	X	434	-0-	-1891	-0-	434	2			N	-0-					156
09	1860	X	296	-0-	-1564	-0-	296	2			N	-0-					156
10	1860	X	940	-0-	-920	-0-	933	2	7	9	N	6					162
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1427	2	10	9	N	9					171
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1784	2	9	9	N	8					179

TOTAL GAS PROD: 19,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3142	-0-	-454	-0-	3135	2	7	9	N	6					36
02	3364	X	2133	-0-	-1231	-0-	2120	2	13	9	N	12					48
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3649	2	8	9	N	7					55
04	3360	X	2393	-0-	-967	-0-	2385	2	8	9	N	7					62
05	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3503	2	4	9	N	4					66
06	3540	X	2770	-0-	-770	-0-	2763	2	7	9	N	6					72
07	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	2861	2	6	9	N	5					77
08	3658	X	2551	-0-	-1107	-0-	2549	2	2	9	N	2					79
09	3390	X	2218	-0-	-1172	-0-	2217	2	1	9	N	1	55	1			25
10	3503	X	2047	-0-	-1456	-0-	2041	2	6	9	N	5					30
11	2760	X	1564	-0-	-1196	-0-	1558	2	6	9	N	5					35
12	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	2328	2	11	9	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 31,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

WALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 154083 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10085 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1890	2	109	9	N	99					174
02	2059	N	1867	-0-	-192	-0-	1740	2	127	9	N	115					289
03	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	1797	2	109	9	N	99	193	1			195
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1815	2	105	9	N	95	192	1			98
05	1984	N	1972	-0-	-12	-0-	1845	2	127	9	N	115					213
06	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1784	2	87	9	N	79	192	1			100
07	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1792	2	107	9	N	97					197
08	1984	N	1437	-0-	-547	-0-	1361	2	76	9	N	69	193	1			73
09	1860	N	481	-0-	-1379	-0-	445	2	36	9	N	33					106
10	1891	N	462	-0-	-1429	-0-	423	2	39	9	N	35					141
11	1380	N	448	-0-	-932	-0-	413	2	35	9	N	32					173
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	449	2	47	9	N	43					216

TOTAL GAS PROD: 16,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16120	X	13858	-0-	-2262	-0-	360	1	13483	2	N	14					256
							15	9									
02	14065	X	12915	-0-	-1150	-0-	337	1	12558	2	N	18					274
							20	9									
03	14818	X	13116	-0-	-1702	-0-	360	1	12734	2	N	20	196	1			98
							22	9									
04	13980	X	11930	-0-	-2050	-0-	348	1	11562	2	N	18					116
							20	9									
05	14012	X	12600	-0-	-1412	-0-	360	1	12219	2	N	19					135
							21	9									
06	13410	X	11909	-0-	-1501	-0-	360	1	11529	2	N	18					153
							20	9									
07	13795	X	12310	-0-	-1485	-0-	372	1	11919	2	N	17					170
							19	9									
08	13113	X	12168	-0-	-945	-0-	360	1	11789	2	N	17					187
							19	9									
09	12180	X	11334	-0-	-846	-0-	348	1	10971	2	N	14					201
							15	9									
10	12586	X	11683	-0-	-903	-0-	360	1	11304	2	N	17					218
							19	9									
11	11910	X	11100	-0-	-810	-0-	360	1	10722	2	N	16	192	1			42
							18	9									
12	12307	X	11181	-0-	-1126	-0-	372	1	10789	2	N	18					60
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 146,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

SCHMIDT, EDGAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154117 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 15250 PERF.11560 - 15250

01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					92
02	319	N	291	-0-	-28	-0-	291	2			N	-0-					92
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					92
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					92
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					92
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					92
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					92
08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					92
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-					92
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					92
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					92
12	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634

01	1767	N	220	-0-	-1547	-0-	220	2			N	-0-					235
02	986	N	212	-0-	-774	-0-	211	2	1	9	N	1					236
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					236
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					236
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-	195	1			41
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					41
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	2	3	9	N	3					44
08	3100	N	6761	-0-	3661	3661	6665	2	96	9	N	87					131
09	3000	N	3486	-0-	486	4147	3449	2	37	9	N	34					165
10	3100	N	710	-0-	-2390	1757	701	2	9	9	N	8					173
11	2940	X	152	-0-	-2788	-0-	108	2	44	9	N	40					213
12	3038	X	367	-0-	-2671	-0-	367	2			N	-0-					213

TOTAL GAS PROD: 12,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1601	2	51	9	N	46	183	1			306
02	1682	N	1483	-0-	-199	-0-	1431	2	52	9	N	47	189	1			164
03	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1704	2	7	9	N	6					170
04	1590	N	1525	-0-	-65	-0-	1506	2	19	9	N	17					187
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1596	2	43	9	N	39					226
06	1650	N	1343	-0-	-307	-0-	1311	2	32	9	N	29					255
07	1581	N	489	-0-	-1092	-0-	488	2	1	9	N	1					256
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1640	2	12	9	N	11	189	1			78
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	2	48	9	N	44					122
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1120	2	39	9	N	35					157
11	1590	N	1043	-0-	-547	-0-	1012	2	31	9	N	28					185
12	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1038	2	34	9	N	31					216

TOTAL GAS PROD: 16,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

FULLER-SONTAG OL WELL #: 1H RRCID -> 154471 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11485 - 15605

01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	451	2	37	9	N	34	200	1			29
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	407	2	28	9	N	25					54
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	405	2	29	9	N	26					80
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	406	2	26	9	N	24					104
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	409	2	26	9	N	24					128
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	401	2	25	9	N	23					151
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	439	2	30	9	N	27					178
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	443	2	26	9	N	24					202
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	453	2	24	9	N	22	189	1			35
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	424	2	24	9	N	22					57
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	369	2	50	9	N	45					102
12	496	N	419	-0-	-77	-0-	416	2	3	9	N	3					105

TOTAL GAS PROD: 5,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735

01	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-	181	1			91
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2354	2	63	9	N	57					148
03	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3358	2	76	9	N	69					217
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3303	2	66	9	N	60	187	1			90
05	3100	N	3457	-0-	357	357	3384	2	73	9	N	66					156
06	3492	X	3135	-0-	-357	-0-	3058	2	77	9	N	70					226
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3012	2	41	9	N	37	179	1			84
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2931	2	63	9	N	57					141
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2890	2	62	9	N	56					197
10	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2867	2	67	9	N	61	188	1			70
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2785	2	64	9	N	58					128
12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2745	2	73	9	N	66					194

TOTAL GAS PROD: 36,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 657

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648 X	27223	-0-	-16425	-0-	27194	2	29	9	N	26					67
02	35960 X	22497	-0-	-13463	-0-	22474	2	23	9	N	21					88
03	DLQ G-10	9516	-0-	9516	9516	9501	2	15	9	N	14					102
04	DLQ G-10	421	-0-	421	9937	421	2			N	-0-					102
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9937					N	-0-					102
06	38794 X	28857	-0-	-9937	-0-	28857	2			N	-0-					102
07	28427 X	28427	-0-	-0-	-0-	28399	2	28	9	N	25					127
08	20042 X	20042	-0-	-0-	-0-	20027	2	15	9	N	14					141
09	28860 X	17386	-0-	-11474	-0-	17367	2	19	9	N	17					158
10	29822 X	16769	-0-	-13053	-0-	16756	2	13	9	N	12					170
11	28860 X	15328	-0-	-13532	-0-	15313	2	15	9	N	14					184
12	28427 X	14416	-0-	-14011	-0-	14409	2	7	9	N	6					190

TOTAL GAS PROD: 200,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	437	2	4	9	N	4					161
02	609 N	173	-0-	-436	-0-	127	2	46	9	N	42					203
03	558 N	205	-0-	-353	-0-	177	2	28	9	N	25					228
04	420 N	310	-0-	-110	-0-	304	2	6	9	N	5					233
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	493	2	4	9	N	4					237
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	N	3					240
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					240
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	N	2					242
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					242
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2					244
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					246
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					246

TOTAL GAS PROD: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	360	1	2552	2	N	30					204
						33	9									
02	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	337	1	2344	2	N	36	196	1			44
						40	9									
03	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	360	1	2070	2	N	19					63
						21	9									
04	3000 N	3134	-0-	134	134	348	1	2733	2	N	48					111
						53	9									
05	3100 N	3022	-0-	-78	56	360	1	2625	2	N	34					145
						37	9									
06	2651 N	2595	-0-	-56	-0-	360	1	2207	2	N	25					170
						28	9									
07	2728 X	2487	-0-	-241	-0-	372	1	2087	2	N	25					195
						28	9									
08	2728 X	2556	-0-	-172	-0-	360	1	2171	2	N	23					218
						25	9									
09	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	348	1	2669	2	N	30	193	1			55
						33	9									
10	2728 X	2347	-0-	-381	-0-	360	1	1962	2	N	23					78
						25	9									
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	360	1	2916	2	N	46					124
						51	9									
12	2728 X	2326	-0-	-402	-0-	372	1	1924	2	N	27					151
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 32,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5284	-0-	-48	-0-	555	1	4506	2	N	203	391	1			77
							223	9									
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	519	1	4803	2	N	216	184	1			109
							238	9									
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	310	1	4639	2	N	190	194	1			105
							209	9									
04	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	300	1	5062	2	N	225	193	1			137
							248	9									
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	310	1	4773	2	N	215	187	1			165
							237	9									
06	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	300	1	4361	2	N	143	192	1			116
							157	9									
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	310	1	4739	2	N	206	181	1			141
							227	9									
08	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	310	1	4416	2	N	188	188	1			141
							207	9									
09	5370	X	5252	-0-	-118	-0-	300	1	4744	2	N	189	193	1			137
							208	9									
10	5332	X	4958	-0-	-374	-0-	310	1	4416	2	N	211	184	1			164
							232	9									
11	5100	X	4767	-0-	-333	-0-	4577	2	190	9	N	173	184	1			153
12	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7157	2	482	9	N	438	379	1			212

TOTAL GAS PROD: 64,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,597

SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900

01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1846	2	79	9	N	72					120
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1673	2	67	9	N	61					181
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1723	2	67	9	N	61					242
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1750	2	51	9	N	46	189	1			99
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1231	2	30	9	N	27					126
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	915	2	24	9	N	22					148
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1337	2	62	9	N	56					204
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1209	2	22	9	N	20					224
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	824	2	22	9	N	20	187	1			57
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	804	2	29	9	N	26					83
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	704	2	31	9	N	28					111
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2664	2	97	9	N	88					199

TOTAL GAS PROD: 17,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013

01	155	N	154	-0-	-1	-0-	143	2	11	9	N	10					229
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	135	2	21	9	N	19	196	1			52
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	133	2	7	9	N	6					58
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	150	2	10	9	N	9					67
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	166	2	7	9	N	6					73
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	156	2	9	9	N	8					81
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	140	2	8	9	N	7					88
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	105	2	7	9	N	6					94
09	180	N	90	-0-	-90	-0-	86	2	4	9	N	4					98
10	155	N	81	-0-	-74	-0-	74	2	7	9	N	6					104
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	72	2	9	9	N	8					112
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	51	2	4	9	N	4					116

TOTAL GAS PROD: 1,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

REGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 15156 PERF.11104 - 15156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	902	-0-	-28	-0-	845	2	57	9	N	52	191	1			74
02	899	N	807	-0-	-92	-0-	760	2	47	9	N	43					117
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	880	2	54	9	N	49					166
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	820	2	43	9	N	39					205
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	838	2	47	9	N	43					248
06	900	N	834	-0-	-66	-0-	795	2	39	9	N	35	194	1			89
07	899	N	881	-0-	-18	-0-	837	2	44	9	N	40					129
08	899	N	581	-0-	-318	-0-	562	2	19	9	N	17					146
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	881	2	50	9	N	45					191
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	850	2	59	9	N	54	186	1			59
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	849	2	62	9	N	56					115
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	828	2	51	9	N	46					161

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2867	-0-	-1721	-0-	2806	2	61	9	N	55					165
02	3944	X	3641	-0-	-303	-0-	3594	2	47	9	N	43					208
03	4061	X	3539	-0-	-522	-0-	3469	2	70	9	N	64	181	1			91
04	3630	X	3521	-0-	-109	-0-	3457	2	64	9	N	58					149
05	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3556	2	68	9	N	62	185	1			26
06	3780	X	3358	-0-	-422	-0-	3294	2	64	9	N	58					84
07	3906	X	3192	-0-	-714	-0-	3131	2	61	9	N	55					139
08	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	3157	2	65	9	N	59					198
09	3510	X	2661	-0-	-849	-0-	2614	2	47	9	N	43	180	1			61
10	3627	X	2978	-0-	-649	-0-	2912	2	66	9	N	60					121
11	3360	X	2687	-0-	-673	-0-	2626	2	61	9	N	55					176
12	3224	X	3217	-0-	-7	-0-	3156	2	61	9	N	55	185	1			46

TOTAL GAS PROD: 38,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2230	2	10	9	N	9					88
02	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1902	2	10	9	N	9					97
03	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2143	2	3	9	N	3					100
04	2160	N	2144	-0-	-16	-0-	2137	2	7	9	N	6					106
05	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1976	2	2	9	N	2					108
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2095	2	9	9	N	8					116
07	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	1878	2	1	9	N	1					117
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	1855	2	9	9	N	8					125
09	2100	N	1970	-0-	-130	-0-	1969	2	1	9	N	1					126
10	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1798	2	2	9	N	2					128
11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1655	2	8	9	N	7					135
12	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1798	2	6	9	N	5					140

TOTAL GAS PROD: 23,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

KLUSSMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154653 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 18790 PERF.12946 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1186	-0-	-1790	-0-	837	1	185	2	N	149	190	1			205
							164	9									
02	2784	X	1106	-0-	-1678	-0-	240	1	787	2	N	72					277
							79	9									
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	257	1	5355	2	N	584	572	1			289
							642	9									
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5400	2	394	9	N	358	580	1			67
05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	5838	2	383	9	N	348	193	1			222
06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4352	2	293	9	N	266	386	1			102
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3724	2	257	9	N	234	193	1			143
08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3567	2	212	9	N	193	191	1			145
09	2880	X	2809	-0-	-71	-0-	2658	2	151	9	N	137	189	1			93
10	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	2259	2	162	9	N	147	191	1			49
11	2880	X	2236	-0-	-644	-0-	2084	2	152	9	N	138					187
12	2976	X	2160	-0-	-816	-0-	2013	2	147	9	N	134	199	1			122

TOTAL GAS PROD: 42,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	636	1	1639	2	N	7					90
							8	9									
02	2349	N	2200	-0-	-149	-0-	595	1	1594	2	N	10					100
							11	9									
03	2418	N	2282	-0-	-136	-0-	636	1	1645	2	N	1					101
							1	9									
04	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	615	1	1691	2	N	-0-					101
05	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	636	1	1676	2	N	-0-					101
06	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	636	1	1761	2	N	-0-					101
07	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	657	1	1686	2	N	-0-					101
08	2356	N	2354	-0-	-2	-0-	636	1	1718	2	N	-0-					101
09	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	615	1	1943	2	N	-0-	101	1			-0-
10	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	636	1	1632	2	N	-0-					-0-
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	636	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2318	-0-	-193	-0-	657	1	1655	2	N	5					5
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6146	-0-	-1418	-0-	6112	2	34	9	N	31					204
02	6757	X	5690	-0-	-1067	-0-	5666	2	24	9	N	22					226
03	6603	X	5915	-0-	-688	-0-	5892	2	23	9	N	21	193	1			54
04	6120	X	6091	-0-	-29	-0-	6070	2	21	9	N	19					73
05	6262	X	5881	-0-	-381	-0-	5857	2	24	9	N	22					95
06	5940	X	5455	-0-	-485	-0-	5437	2	18	9	N	16					111
07	6293	X	5471	-0-	-822	-0-	5440	2	31	9	N	28					139
08	6293	X	6185	-0-	-108	-0-	6182	2	3	9	N	3					142
09	6090	X	5499	-0-	-591	-0-	5484	2	15	9	N	14					156
10	5890	X	5186	-0-	-704	-0-	5161	2	25	9	N	23					179
11	6000	X	5184	-0-	-816	-0-	5137	2	47	9	N	43					222
12	6200	X	4667	-0-	-1533	-0-	4667	2			N	-0-	190	1			32

TOTAL GAS PROD: 67,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIO LOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154730 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11880 - 16608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5709	-0-	-677	-0-	5707	2	2	9	N	2			162
02	5887	X	4884	-0-	-1003	-0-	4878	2	6	9	N	5			167
03	6076	X	5516	-0-	-560	-0-	5513	2	3	9	N	3			170
04	5520	X	5446	-0-	-74	-0-	5444	2	2	9	N	2			172
05	5704	X	5069	-0-	-635	-0-	5068	2	1	9	N	1			173
06	5520	X	3915	-0-	-1605	-0-	3912	2	3	9	N	3			176
07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-			176
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-			176
09	5460	X	5298	-0-	-162	-0-	5298	2			N	-0-			176
10	6076	X	5045	-0-	-1031	-0-	5045	2			N	-0-			176
11	5880	X	3332	-0-	-2548	-0-	3332	2			N	-0-			176
12	6076	X	3244	-0-	-2832	-0-	3238	2	6	9	N	5			181

TOTAL GAS PROD: 59,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2678	-0-	-360	-0-	2672	2	6	9	N	5			99
02	2697	X	2473	-0-	-224	-0-	2465	2	8	9	N	7			106
03	2728	X	2245	-0-	-483	-0-	2241	2	4	9	N	4			110
04	2580	X	1597	-0-	-983	-0-	1594	2	3	9	N	3			113
05	2666	X	1815	-0-	-851	-0-	1815	2			N	-0-			113
06	2580	X	1784	-0-	-796	-0-	1784	2			N	-0-			113
07	2635	X	981	-0-	-1654	-0-	980	2	1	9	N	1			114
08	2232	X	1765	-0-	-467	-0-	1764	2	1	9	N	1			115
09	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2536	2	3	9	N	3			118
10	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			118
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-			118
12	2666	X	2648	-0-	-18	-0-	2648	2			N	-0-			118

TOTAL GAS PROD: 26,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1802	2	48	9	N	44					122
02	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1728	2	62	9	N	56					178
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1860	2	52	9	N	47	189	1			36
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1833	2	42	9	N	38					74
05	1922	N	1842	-0-	-80	-0-	1807	2	35	9	N	32					106
06	1860	N	1704	-0-	-156	-0-	1669	2	35	9	N	32					138
07	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1803	2	32	9	N	29					167
08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	1753	2	35	9	N	32					199
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1741	2	24	9	N	22	184	1			37
10	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1735	2	40	9	N	36					73
11	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1675	2	44	9	N	40					113
12	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1700	2	56	9	N	51					164

TOTAL GAS PROD: 21,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

HARVILL WELL #: 1 RRCID -> 155368 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 16920 PERF.13473 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	536	1	4555	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	536	1	3888	2	N	-0-					-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	536	1	4153	2	N	-0-					-0-
04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	536	1	4132	2	N	-0-					-0-
05	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	554	1	4469	2	N	-0-					-0-
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	518	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	536	1	3829	2	N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	536	1	3369	2	N	-0-					-0-
09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	518	1	3992	2	N	-0-					-0-
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	536	1	3187	2	N	-0-					-0-
11	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	536	1	4001	2	N	-0-					-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	554	1	4676	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6649	-0-	-202	-0-	536	1	6113	2	N	-0-					-0-
02	6351	X	6052	-0-	-299	-0-	501	1	5551	2	N	-0-					-0-
03	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	536	1	6046	2	N	-0-					-0-
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	519	1	5805	2	N	-0-					-0-
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	536	1	5923	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6194	-0-	-16	-0-	536	1	5658	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6293	-0-	-124	-0-	554	1	5739	2	N	-0-					-0-
08	6417	X	6142	-0-	-275	-0-	536	1	5606	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5846	-0-	-364	-0-	519	1	5327	2	N	-0-					-0-
10	6417	X	5876	-0-	-541	-0-	536	1	5340	2	N	-0-					-0-
11	6180	X	5786	-0-	-394	-0-	536	1	5250	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	6221	-0-	-72	-0-	554	1	5667	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	7722	-0-	-3190	-0-	7576	2	146	9	N	133					221
02	9164	X	6828	-0-	-2336	-0-	6697	2	131	9	N	119	194	1			146
03	8928	X	7079	-0-	-1849	-0-	6960	2	119	9	N	108	190	1			64
04	8520	X	6569	-0-	-1951	-0-	6474	2	95	9	N	86					150
05	7719	X	6714	-0-	-1005	-0-	6611	2	103	9	N	94	189	1			55
06	7470	X	6011	-0-	-1459	-0-	5924	2	87	9	N	79					134
07	7285	X	5878	-0-	-1407	-0-	5795	2	83	9	N	75	173	1			36
08	7068	X	5747	-0-	-1321	-0-	5656	2	91	9	N	83					119
09	6570	X	5358	-0-	-1212	-0-	5269	2	89	9	N	81					200
10	6727	X	5483	-0-	-1244	-0-	5394	2	89	9	N	81	185	1			96
11	6000	X	5147	-0-	-853	-0-	5047	2	100	9	N	91					187
12	5890	X	5113	-0-	-777	-0-	5036	2	77	9	N	70	187	1			70

TOTAL GAS PROD: 73,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,100

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2869	2	51	9	N	46					155
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2357	2	23	9	N	21					176
03	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	1978	2	52	9	N	47	115	1			108
04	2130	X	1411	-0-	-719	-0-	1360	2	51	9	N	46					154
05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2640	2	41	9	N	37					191
06	2130	X	2038	-0-	-92	-0-	2013	2	25	9	N	23					214
07	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2191	2	53	9	N	48	192	1			70
08	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1926	2	41	9	N	37					107
09	2040	N	1943	-0-	-97	-0-	1911	2	32	9	N	29					136
10	2201	N	1955	-0-	-246	-0-	1918	2	37	9	N	34					170
11	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1836	2	30	9	N	27	101	1			96
12	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1830	2	33	9	N	30					126

TOTAL GAS PROD: 25,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

SCHAWE WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	696	N	421	-0-	-275	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	651	N	7	-0-	-644	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	13361	-0-	10361	10361	13165	2	196	9	N	178					178
05	3100	N	3034	-0-	-66	10295	360	1	2615	2	N	54					232
							59	9									
06	3000	N	7311	-0-	4311	14606	360	1	6951	2	N	-0-	188	1			44
07	20992	X	6386	-0-	-14606	-0-	372	1	5948	2	N	60					104
							66	9									
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	360	1	4360	2	N	31					135
							34	9									
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	348	1	2354	2	N	13					148
							14	9									
10	2232	X	1947	-0-	-285	-0-	360	1	1577	2	N	9					157
							10	9									
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	360	1	2972	2	N	8					165
							9	9									
12	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	372	1	2201	2	N	8					173
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 46,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAY WELL #: 1H RRCID -> 155684 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 12957 PERF.12615 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	837	1	8075	2	N	-0-					-0-
02	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	783	1	6807	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	7869	-0-	-5182	-0-	837	1	7032	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	7521	-0-	-5109	-0-	810	1	6711	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	7503	-0-	-3130	-0-	837	1	6666	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7135	-0-	-1205	-0-	837	1	6298	2	N	-0-					-0-
07	8122	X	6782	-0-	-1340	-0-	865	1	5917	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	6787	-0-	-1087	-0-	837	1	5950	2	N	-0-					-0-
09	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	810	1	5824	2	N	-0-					-0-
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	837	1	5875	2	N	-0-					-0-
11	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	837	1	5481	2	N	-0-					-0-
12	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	865	1	5634	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREDERICK WELL #: 1H RRCID -> 155758 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 17625 PERF.12887 - 17625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1					85
02	754	N	738	-0-	-16	-0-	735	2	3	9	N	3					88
03	806	N	794	-0-	-12	-0-	793	2	1	9	N	1					89
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					89
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					89
06	780	N	667	-0-	-113	-0-	667	2			N	-0-	76	1			13
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					13
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					13
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	735	2	2	9	N	2					15
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	722	2	2	9	N	2					17
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					18
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	2781	-0-	-2923	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	5046	X	3280	-0-	-1766	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
06	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
08	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5282	-0-	-658	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
10	5983	X	5414	-0-	-569	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
11	5580	X	5109	-0-	-471	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5226	-0-	-261	-0-	5226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2243	2	2	9	N	2					35
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	N	1					36
03	2294	N	2067	-0-	-227	-0-	2066	2	1	9	N	1					37
04	2160	N	2046	-0-	-114	-0-	2045	2	1	9	N	1					38
05	2232	N	2006	-0-	-226	-0-	2005	2	1	9	N	1					39
06	2010	N	1884	-0-	-126	-0-	1884	2			N	-0-					39
07	2108	N	1959	-0-	-149	-0-	1958	2	1	9	N	1					40
08	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	1805	2	2	9	N	2					42
09	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1864	2			N	-0-					42
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					42
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					42
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ANDERSON-HILL WELL #: 1 RRCID -> 156034 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 19200 PERF.14369 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	636	1	7312	2	N	-0-					-0-
02	7656	X	7057	-0-	-599	-0-	636	1	6421	2	N	-0-					-0-
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	636	1	7721	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	6468	-0-	-1452	-0-	636	1	5832	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	5773	-0-	-2163	-0-	657	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	5842	-0-	-2258	-0-	616	1	5226	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	5425	-0-	-2945	-0-	636	1	4789	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	5674	-0-	-2696	-0-	636	1	5038	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5220	-0-	-1260	-0-	616	1	4604	2	N	-0-					-0-
10	6045	X	5916	-0-	-129	-0-	636	1	5280	2	N	-0-					-0-
11	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	636	1	6541	2	N	-0-					-0-
12	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	657	1	7043	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPNES UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156222 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12665 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	313	1	1908	2	N	9					224
							10	9									
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	313	1	1897	2	N	8	192	1			40
							9	9									
03	3100	N	3688	-0-	588	588	313	1	3365	2	N	9					49
							10	9									
04	2223	N	1635	-0-	-588	-0-	313	1	1312	2	N	9					58
							10	9									
05	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	324	1	2016	2	N	12					70
							13	9									
06	2460	X	1785	-0-	-675	-0-	303	1	1473	2	N	8					78
							9	9									
07	2542	X	1113	-0-	-1429	-0-	313	1	796	2	N	4					82
							4	9									
08	2542	X	905	-0-	-1637	-0-	313	1	586	2	N	5					87
							6	9									
09	2280	X	306	-0-	-1974	-0-	303	1	3	9	N	3					90
10	2356	X	1904	-0-	-452	-0-	313	1	1589	2	N	2					92
							2	9									
11	1800	X	1512	-0-	-288	-0-	313	1	1189	2	N	9					101
							10	9									
12	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	324	1	840	2	N	7					108
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 20,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GIANT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156223 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11326 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3496	-0-	-534	-0-	3406	2	90	9	N	82	196	1			55
02	3683	X	3275	-0-	-408	-0-	3187	2	88	9	N	80					135
03	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	3371	2	92	9	N	84					219
04	3390	X	3231	-0-	-159	-0-	3153	2	78	9	N	71	187	1			103
05	3503	X	3037	-0-	-466	-0-	2982	2	55	9	N	50					153
06	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	3254	2	84	9	N	76	192	1			37
07	3503	X	2097	-0-	-1406	-0-	2064	2	33	9	N	30					67
08	3472	X	3047	-0-	-425	-0-	2969	2	78	9	N	71					138
09	3330	X	2397	-0-	-933	-0-	2333	2	64	9	N	58					196
10	3441	X	2699	-0-	-742	-0-	2635	2	64	9	N	58	178	1			76
11	3330	X	2639	-0-	-691	-0-	2574	2	65	9	N	59					135
12	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2391	2	63	9	N	57					192

TOTAL GAS PROD: 35,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1131	-0-	-946	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1110	-0-	-833	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	989	-0-	-189	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	919	-0-	-251	-0-	919	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	992	N	740	-0-	-252	-0-	740	2			N	-0-					-0-
09	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	2075	2	1	9	N	1					104
02	2001	N	1854	-0-	-147	-0-	1853	2	1	9	N	1					105
03	2139	N	2093	-0-	-46	-0-	2091	2	2	9	N	2					107
04	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	1993	2	1	9	N	1					108
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					108
06	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1939	2	1	9	N	1					109
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					109
08	2046	N	2044	-0-	-2	-0-	2043	2	1	9	N	1					110
09	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	1948	2			N	-0-					110
10	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-					110
11	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	1903	2	1	9	N	1					111
12	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	1886	2			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 23,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156241 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 18530 PERF.13243 - 18704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510 X	4238	-0-	-2272	-0-	360	1	3878	2	N	-0-					-0-
02	6090 X	3621	-0-	-2469	-0-	337	1	3284	2	N	-0-					-0-
03	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	360	1	8579	2	N	-0-					-0-
04	4410 X	3541	-0-	-869	-0-	348	1	3193	2	N	-0-					-0-
05	5270 X	3720	-0-	-1550	-0-	360	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	5100 X	2710	-0-	-2390	-0-	360	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	5270 X	2253	-0-	-3017	-0-	372	1	1881	2	N	-0-					-0-
08	5270 X	2570	-0-	-2700	-0-	360	1	2210	2	N	-0-					-0-
09	3600 X	1669	-0-	-1931	-0-	348	1	1321	2	N	-0-					-0-
10	3720 X	3124	-0-	-596	-0-	360	1	2764	2	N	-0-					-0-
11	2700 X	360	-0-	-2340	-0-	360	1			N	-0-					-0-
12	2573 X	372	-0-	-2201	-0-	372	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780

01	2883 X	2844	-0-	-39	-0-	360	1	2484	2	N	-0-					-0-
02	2726 X	400	-0-	-2326	-0-	337	1	63	2	N	-0-					-0-
03	2914 X	2851	-0-	-63	-0-	360	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2820 X	2643	-0-	-177	-0-	348	1	2295	2	N	-0-					-0-
05	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	360	1	2356	2	N	-0-					-0-
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	360	1	2421	2	N	-0-					-0-
07	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	372	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	2852 X	2807	-0-	-45	-0-	360	1	2447	2	N	-0-					-0-
09	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	348	1	2391	2	N	-0-					-0-
10	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	360	1	2417	2	N	-0-					-0-
11	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	360	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	372	1	2364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390

01	2449 N	2305	-0-	-144	-0-	2284	2	21	9	N	19					158
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2239	2	21	9	N	19					177
03	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2443	2	20	9	N	18					195
04	2220 N	2214	-0-	-6	-0-	2196	2	18	9	N	16					211
05	2418 N	2253	-0-	-165	-0-	2240	2	13	9	N	12	178	1			45
06	2370 N	2275	-0-	-95	-0-	2258	2	17	9	N	15					60
07	2294 N	2176	-0-	-118	-0-	2159	2	17	9	N	15					75
08	2263 N	2020	-0-	-243	-0-	1992	2	28	9	N	25					100
09	2280 N	1826	-0-	-454	-0-	1778	2	48	9	N	44					144
10	2170 N	1770	-0-	-400	-0-	1770	2			N	-0-					144
11	1950 N	1745	-0-	-205	-0-	1745	2			N	-0-					144
12	1891 N	1735	-0-	-156	-0-	1727	2	8	9	N	7					151

TOTAL GAS PROD: 25,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1983	2	158	9	N	144	188	1			105
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1939	2	133	9	N	121	177	1			49
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	1941	2	132	9	N	120					169
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1975	2	120	9	N	109	186	1			92
05	1953	N	1952	-0-	-1	-0-	1847	2	105	9	N	95					187
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1914	2	97	9	N	88	183	1			92
07	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1732	2	110	9	N	100					192
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1868	2	108	9	N	98	191	1			99
09	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	1732	2	103	9	N	94					193
10	1829	N	1297	-0-	-532	-0-	1186	2	111	9	N	101	182	1			112
11	1890	N	1159	-0-	-731	-0-	1039	2	120	9	N	109					221
12	1891	N	1233	-0-	-658	-0-	1100	2	133	9	N	121	186	1			156

TOTAL GAS PROD: 21,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,300

MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13191	X	13191	-0-	-0-	-0-	837	1	12170	2	N	167	198	1			64
							184	9									
02	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	783	1	10714	2	N	149					213
							164	9									
03	12772	X	10889	-0-	-1883	-0-	837	1	9919	2	N	121	189	1			145
							133	9									
04	12360	X	9428	-0-	-2932	-0-	810	1	8513	2	N	95	190	1			50
							105	9									
05	12772	X	8400	-0-	-4372	-0-	837	1	7454	2	N	99					149
							109	9									
06	12360	X	6687	-0-	-5673	-0-	837	1	5753	2	N	88	182	1			55
							97	9									
07	12462	X	6395	-0-	-6067	-0-	865	1	5458	2	N	65					120
							72	9									
08	10881	X	6671	-0-	-4210	-0-	837	1	5743	2	N	83					203
							91	9									
09	9420	X	6039	-0-	-3381	-0-	810	1	5161	2	N	62	185	1			80
							68	9									
10	8401	X	6812	-0-	-1589	-0-	837	1	5892	2	N	75					155
							83	9									
11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	837	1	5882	2	N	83	176	1			62
							91	9									
12	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	865	1	6349	2	N	85					147
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 100,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
04	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
05	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
10	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1225	2	18	9	N	16					88
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1199	2	18	9	N	16					104
03	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1240	2	15	9	N	14					118
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1181	2	13	9	N	12					130
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1166	2	11	9	N	10					140
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1207	2	12	9	N	11					151
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1236	2	13	9	N	12					163
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1210	2	11	9	N	10					173
09	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1091	2	10	9	N	9					182
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1232	2	11	9	N	10					192
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1187	2	14	9	N	13					205
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1168	2	15	9	N	14	181	1			38

TOTAL GAS PROD: 14,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	5040	-0-	-3361	-0-	360	1	4678	2	N	2					78
							2	9									
02	7859	X	5142	-0-	-2717	-0-	337	1	4803	2	N	2					80
							2	9									
03	6913	X	5330	-0-	-1583	-0-	360	1	4969	2	N	1					81
							1	9									
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	348	1	5290	2	N	-0-					81
05	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	360	1	5327	2	N	1					82
							1	9									
06	5310	X	5033	-0-	-277	-0-	360	1	4672	2	N	1					83
							1	9									
07	5828	X	5148	-0-	-680	-0-	372	1	4775	2	N	1					84
							1	9									
08	5828	X	5253	-0-	-575	-0-	360	1	4891	2	N	2					86
							2	9									
09	5340	X	3930	-0-	-1410	-0-	348	1	3581	2	N	1					87
							1	9									
10	5518	X	3284	-0-	-2234	-0-	360	1	2923	2	N	1					88
							1	9									
11	5070	X	2329	-0-	-2741	-0-	360	1	1968	2	N	1					89
							1	9									
12	5239	X	4130	-0-	-1109	-0-	372	1	3756	2	N	2					91
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 55,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	268	-0-	-73	-0-	268	2			N	-0-					96
02	290	N	241	-0-	-49	-0-	241	2			N	-0-					96
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					96
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					96
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					96
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					96
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					96
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					96
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					96
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					96
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			N	-0-					96
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	837	1	1353	2	N	10					134
							11	9									
02	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	783	1	1809	2	N	11					145
							12	9									
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	837	1	1902	2	N	6					151
							7	9									
04	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	810	1	1427	2	N	4					155
							4	9									
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	837	1	1924	2	N	12					167
							13	9									
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	837	1	1484	2	N	8					175
							9	9									
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	865	1	1631	2	N	8					183
							9	9									
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	837	1	1496	2	N	5					188
							6	9									
09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	810	1	1528	2	N	5					193
							6	9									
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	837	1	1379	2	N	5					198
							6	9									
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	837	1	1358	2	N	5					203
							6	9									
12	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	865	1	858	2	N	5					208
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 28,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	555	1	4370	2	N	204	197	1			98
							224	9									
02	4611	X	4308	-0-	-303	-0-	519	1	3600	2	N	172	174	1			96
							189	9									
03	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	555	1	4776	2	N	165	181	1			80
							182	9									
04	4980	X	4680	-0-	-300	-0-	537	1	3963	2	N	164	181	1			63
							180	9									
05	5146	X	4605	-0-	-541	-0-	555	1	3871	2	N	163					226
							179	9									
06	5340	X	4609	-0-	-731	-0-	537	1	3901	2	N	155	189	1			192
							171	9									
07	5518	X	4176	-0-	-1342	-0-	555	1	3466	2	N	141	192	1			141
							155	9									
08	5673	X	4167	-0-	-1506	-0-	555	1	3468	2	N	131	169	1			103
							144	9									
09	4680	X	4262	-0-	-418	-0-	537	1	3573	2	N	138	179	1			62
							152	9									
10	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	555	1	3576	2	N	155					217
							171	9									
11	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	537	1	3770	2	N	161	171	1			207
							177	9									
12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	555	1	3791	2	N	182	175	1			214
							200	9									

TOTAL GAS PROD: 54,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,931

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4062	-0-	-1022	-0-	555	1	3437	2	N	64	197	1			93
							70	9									
02	4379	X	4018	-0-	-361	-0-	519	1	3426	2	N	66					159
							73	9									
03	4681	X	4217	-0-	-464	-0-	555	1	3587	2	N	68					227
							75	9									
04	4500	X	3878	-0-	-622	-0-	537	1	3289	2	N	47	189	1			85
							52	9									
05	4309	X	3945	-0-	-364	-0-	555	1	3334	2	N	51					136
							56	9									
06	4170	X	2218	-0-	-1952	-0-	358	1	1831	2	N	26					162
							29	9									
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	1					163
08	4216	X	2999	-0-	-1217	-0-	412	1	2539	2	N	44					207
							48	9									
09	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	537	1	4999	2	N	72					279
							79	9									
10	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	555	1	4623	2	N	55	193	1			141
							61	9									
11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	555	1	4124	2	N	68					209
							75	9									
12	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	574	1	3916	2	N	68	188	1			89
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 45,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 630

KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590

01	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4425	2	98	9	N	89					159
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	3997	2	91	9	N	83	194	1			48
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3083	2	55	9	N	50					98
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4154	2	78	9	N	71					169
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3535	2	63	9	N	57	181	1			45
06	2940	X	2923	-0-	-17	-0-	2870	2	53	9	N	48					93
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3254	2	57	9	N	52					145
08	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3129	2	55	9	N	50					195
09	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3335	2	56	9	N	51	183	1			63
10	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3276	2	62	9	N	56					119
11	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3045	2	67	9	N	61					180
12	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2859	2	54	9	N	49					229

TOTAL GAS PROD: 41,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742

01	1550	N	1213	-0-	-337	-0-	1200	2	13	9	N	12					278
02	1740	N	1039	-0-	-701	-0-	1025	2	14	9	N	13					291
03	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1340	2	13	9	N	12					303
04	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	1036	2	9	9	N	8	199	1			112
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1335	2	13	9	N	12					124
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1574	2	13	9	N	12					136
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1500	2	13	9	N	12					148
08	1550	N	1294	-0-	-256	-0-	1284	2	10	9	N	9					157
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1605	2	9	9	N	8					165
10	1519	N	1194	-0-	-325	-0-	1192	2	2	9	N	2					167
11	1260	N	994	-0-	-266	-0-	988	2	6	9	N	5					172
12	1674	N	852	-0-	-822	-0-	848	2	4	9	N	4					176

TOTAL GAS PROD: 15,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	957	N	879	-0-	-78	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
06	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	8226	2			N	-0-					45
02	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6708	2	29	9	N	26					71
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7044	2	8	9	N	7					78
04	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11061	2	11	9	N	10					88
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					88
06	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	2			N	-0-					88
07	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	10241	2			N	-0-					88
08	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	9029	2			N	-0-					88
09	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	2			N	-0-					88
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					88
11	2880	X	1070	-0-	-1810	-0-	1070	2			N	-0-					88
12	2976	X	702	-0-	-2274	-0-	702	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 91,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	536	1	1962	2	N	74					195
							81	9									
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	501	1	1495	2	N	70	197	1			68
							77	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	536	1	1400	2	N	57					125
							63	9									
04	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	519	1	1357	2	N	50					175
							55	9									
05	1891	N	1006	-0-	-885	-0-	536	1	452	2	N	16					191
							18	9									
06	1830	N	108	-0-	-1722	-0-	108	2			N	-0-					191
07	1891	N	97	-0-	-1794	-0-	97	2			N	-0-					191
08	1023	N	53	-0-	-970	-0-	53	2			N	-0-					191
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	87	2	11	9	N	10					201
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	176	1			25
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					25
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 9,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32643	X	23431	-0-	-9212	-0-	23280	2	151	9	N	137	198	1			50
02	29174	X	21506	-0-	-7668	-0-	21360	2	146	9	N	133					183
03	28427	X	21453	-0-	-6974	-0-	21315	2	138	9	N	125	183	1			125
04	25950	X	19176	-0-	-6774	-0-	19033	2	143	9	N	130	192	1			63
05	24893	X	19076	-0-	-5817	-0-	18996	2	80	9	N	73					136
06	22680	X	17443	-0-	-5237	-0-	17337	2	106	9	N	96					232
07	23002	X	17311	-0-	-5691	-0-	17223	2	88	9	N	80	193	1			119
08	21452	X	17722	-0-	-3730	-0-	17635	2	87	9	N	79					198
09	19170	X	15910	-0-	-3260	-0-	15814	2	96	9	N	87					285
10	19065	X	14483	-0-	-4582	-0-	14462	2	21	9	N	19	194	1			110
11	17430	X	15350	-0-	-2080	-0-	15249	2	101	9	N	92					202
12	17732	X	10662	-0-	-7070	-0-	10576	2	86	9	N	78	186	1			94

TOTAL GAS PROD: 213,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,129

PATTERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156543 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12408 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	310	1	3680	2	N	10					189
							11	9									
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	290	1	3870	2	N	7					196
							8	9									
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	310	1	4132	2	N	8					204
							9	9									
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	300	1	3838	2	N	6					210
							7	9									
05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	310	1	4000	2	N	5					215
							6	9									
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	300	1	3749	2	N	5					220
							6	9									
07	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	310	1	3950	2	N	9	182	1			47
							10	9									
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	310	1	3974	2	N	7					54
							8	9									
09	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	300	1	3545	2	N	34					88
							37	9									
10	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	310	1	4441	2	N	27					115
							30	9									
11	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	300	1	4184	2	N	-0-					115
12	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	310	1	4241	2	N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 51,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	360	1	12011	2	N	-0-					-0-
02	12064	X	11238	-0-	-826	-0-	337	1	10901	2	N	-0-					-0-
03	12896	X	11730	-0-	-1166	-0-	360	1	11370	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11126	-0-	-1354	-0-	348	1	10778	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	11439	-0-	-930	-0-	360	1	11079	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	10809	-0-	-1161	-0-	360	1	10449	2	N	-0-					-0-
07	12028	X	10346	-0-	-1682	-0-	372	1	9974	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10919	-0-	-799	-0-	360	1	10559	2	N	-0-					-0-
09	11130	X	10320	-0-	-810	-0-	348	1	9972	2	N	-0-					-0-
10	11439	X	7794	-0-	-3645	-0-	360	1	7434	2	N	-0-					-0-
11	10800	X	7587	-0-	-3213	-0-	360	1	7227	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	7950	-0-	-2962	-0-	372	1	7578	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2531	-0-	-724	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	2639	X	2098	-0-	-541	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2263	-0-	-197	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2141	-0-	-91	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1422	-0-	-717	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	901	-0-	-1799	-0-	901	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	933	-0-	-1857	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2180	-0-	-520	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	1037	-0-	-1753	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2161	2	32	9	N	29	196	1			28
02	2088	N	1859	-0-	-229	-0-	1846	2	13	9	N	12					40
03	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	1966	2	54	9	N	49					89
04	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	1969	2	54	9	N	49					138
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2014	2	53	9	N	48					186
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1926	2	46	9	N	42	191	1			37
07	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1945	2	39	9	N	35					72
08	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	1906	2	47	9	N	43					115
09	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1859	2	36	9	N	33					148
10	1984	N	1857	-0-	-127	-0-	1817	2	40	9	N	36					184
11	1890	N	1732	-0-	-158	-0-	1711	2	21	9	N	19					203
12	1953	N	1601	-0-	-352	-0-	1601	2			N	-0-					203

TOTAL GAS PROD: 23,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 395

WARD, L. G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WELLMAN WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	2	14	9	Y	13					66
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1461	2	19	9	Y	17					83
03	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1444	2	11	9	Y	10					93
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	Y	12					105
05	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	1487	2	9	9	Y	8					113
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1416	2	11	9	Y	10					123
07	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	1420	2	13	9	Y	12					135
08	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	2			Y	-0-					135
09	1440	N	1342	-0-	-98	-0-	1342	2			Y	-0-					135
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1396	2	8	9	Y	7	113	1			29
11	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1276	2	9	9	Y	8					37
12	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1375	2	14	9	Y	13					50

TOTAL GAS PROD: 17,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CLYDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157041 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 18792 PERF.14363 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1360	-0-	-1089	-0-	360	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	2494	N	337	-0-	-2157	-0-	337	1			N	-0-					-0-
03	2511	N	1078	-0-	-1433	-0-	360	1	718	2	N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	348	1	1238	2	N	-0-					-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	360	1	1608	2	N	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1229	-0-	-414	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1080	-0-	-873	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	932	-0-	-448	-0-	932	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	552	-0-	-688	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	352	-0-	-698	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	961	N	223	-0-	-738	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1342	-0-	-704	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1827	N	1386	-0-	-441	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1246	-0-	-104	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3796	-0-	796	796	3796	2			N	-0-					-0-
10	2378	N	1582	-0-	-796	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1211	-0-	-1517	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2632	-0-	-220	-0-	2589	2	43	9	N	39					109
02	2581	X	2429	-0-	-152	-0-	2389	2	40	9	N	36					145
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3769	2	58	9	N	53					198
04	3000	N	3328	-0-	328	328	3273	2	55	9	N	50	184	1			64
05	3100	N	3266	-0-	166	494	3226	2	40	9	N	36					100
06	3519	X	3025	-0-	-494	-0-	2990	2	35	9	N	32					132
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3079	2	35	9	N	32					164
08	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2951	2	33	9	N	30					194
09	2970	X	2615	-0-	-355	-0-	2586	2	29	9	N	26					220
10	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2640	2	32	9	N	29	179	1			70
11	2970	X	2593	-0-	-377	-0-	2554	2	39	9	N	35					105
12	3069	X	2694	-0-	-375	-0-	2653	2	41	9	N	37					142

TOTAL GAS PROD: 35,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035

01	837	N	825	-0-	-12	-0-	821	2	4	9	N	4					107
02	783	N	763	-0-	-20	-0-	763	2			N	-0-					107
03	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					107
04	810	N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-					107
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					107
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2			N	-0-					107
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					107
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	2			N	-0-					107
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					107
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					107
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					107
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	813	2	2	9	N	2					109

TOTAL GAS PROD: 9,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719

01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	310	1	5511	2	N	454	382	1			223
							499	9									
02	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	290	1	5267	2	N	457	581	1			99
							503	9									
03	6417	X	6173	-0-	-244	-0-	300	1	5357	2	N	469	379	1			189
							516	9									
04	6210	X	6037	-0-	-173	-0-	290	1	5246	2	N	455	561	1			83
							501	9									
05	6479	X	6128	-0-	-351	-0-	310	1	5319	2	N	454	383	1			154
							499	9									
06	6270	X	5894	-0-	-376	-0-	300	1	5113	2	N	437	387	1			204
							481	9									
07	6479	X	6280	-0-	-199	-0-	310	1	5463	2	N	461	558	1			107
							507	9									
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	310	1	5441	2	N	449	383	1			173
							494	9									
09	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	300	1	5287	2	N	447	568	1			52
							492	9									
10	6293	X	6080	-0-	-213	-0-	310	1	5258	2	N	465	383	1			134
							512	9									
11	6090	X	5522	-0-	-568	-0-	300	1	4780	2	N	402	386	1			150
							442	9									
12	6293	X	6105	-0-	-188	-0-	310	1	5277	2	N	471	367	1			254
							518	9									

TOTAL GAS PROD: 72,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,421

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2705	2	134	9	N	122	196	1			166
02	2581 X	2364	-0-	-217	-0-	2278	2	86	9	N	78	181	1			63
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2667	2	118	9	N	107					170
04	2760 X	2353	-0-	-407	-0-	2268	2	85	9	N	77	194	1			53
05	2852 X	2642	-0-	-210	-0-	2544	2	98	9	N	89					142
06	2760 X	2375	-0-	-385	-0-	2288	2	87	9	N	79					221
07	2790 X	2572	-0-	-218	-0-	2475	2	97	9	N	88	185	1			124
08	2790 X	2445	-0-	-345	-0-	2377	2	68	9	N	62					186
09	2550 X	2336	-0-	-214	-0-	2241	2	95	9	N	86	192	1			80
10	2635 X	2321	-0-	-314	-0-	2256	2	65	9	N	59					139
11	2490 X	2394	-0-	-96	-0-	2296	2	98	9	N	89					228
12	2573 X	2278	-0-	-295	-0-	2201	2	77	9	N	70	192	1			106

TOTAL GAS PROD: 29,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,006

POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737

01	5642 X	3623	-0-	-2019	-0-	3551	2	72	9	N	65					239
02	4176 X	3064	-0-	-1112	-0-	3008	2	56	9	N	51	196	1			94
03	3844 X	2638	-0-	-1206	-0-	2585	2	53	9	N	48					142
04	3720 X	3132	-0-	-588	-0-	3075	2	57	9	N	52					194
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3868	2	67	9	N	61	178	1			77
06	3510 X	2383	-0-	-1127	-0-	2342	2	41	9	N	37					114
07	3286 X	1833	-0-	-1453	-0-	1797	2	36	9	N	33					147
08	3937 X	2560	-0-	-1377	-0-	2524	2	36	9	N	33					180
09	3810 X	2560	-0-	-1250	-0-	2519	2	41	9	N	37	181	1			36
10	3937 X	2136	-0-	-1801	-0-	2097	2	39	9	N	35					71
11	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2587	2	58	9	N	53					124
12	2635 X	1811	-0-	-824	-0-	1793	2	18	9	N	16					140

TOTAL GAS PROD: 32,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926

01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	1218 N	1188	-0-	-30	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1395 N	1221	-0-	-174	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
04	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
05	1271 N	1038	-0-	-233	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
07	1364 N	1151	-0-	-213	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
10	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
12	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	522	-0-	-594	-0-	515	2	7	9	N	6					161
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	514	2	6	9	N	5					166
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	407	2	6	9	N	5					171
04	510	N	367	-0-	-143	-0-	366	2	1	9	N	1					172
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	2	4	9	N	4					176
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	347	2	2	9	N	2					178
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	345	2	3	9	N	3					181
08	620	N	338	-0-	-282	-0-	336	2	2	9	N	2					183
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					183
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	N	4					187
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					189
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	N	1					190

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HONDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157677 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 16228 PERF.11721 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	611	-0-	-133	-0-	589	2	22	9	N	20					89
02	667	N	528	-0-	-139	-0-	514	2	14	9	N	13					102
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	501	2	14	9	N	13					115
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	N	6					121
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	548	2	48	9	N	44					165
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					165
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	634	2	1	9	N	1					166
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	574	2	1	9	N	1					167
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	538	2	7	9	N	6					173
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	818	2	15	9	N	14					187
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	593	2	11	9	N	10					197
12	558	N	366	-0-	-192	-0-	362	2	4	9	N	4					201

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3567	X	3404	-0-	-163	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3649	-0-	-191	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3478	-0-	-490	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3487	-0-	-353	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3713	-0-	-193	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3884	-0-	-22	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	3660	X	3153	-0-	-507	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
10	3720	X	3555	-0-	-165	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
11	3750	X	3441	-0-	-309	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3497	-0-	-378	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIEDMONT WELL #: 1H RRCID -> 157698 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 14593 PERF.11575 - 14593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	341	2			N	-0-					76
02	348 N	288	-0-	-60	-0-	288	2			N	-0-					76
03	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					76
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					76
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					76
06	300 N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					76
07	341 N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					76
08	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					76
09	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					76
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					76
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					76
12	248 N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIESIELSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157733 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 15892 PERF.10507 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	1482	2	62	9	N	56					185
02	1508 N	1391	-0-	-117	-0-	1334	2	57	9	N	52	196	1			41
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1554	2	59	9	N	54					95
04	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1456	2	53	9	N	48					143
05	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1531	2	58	9	N	53					196
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1530	2	69	9	N	63	192	1			67
07	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1550	2	54	9	N	49					116
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1540	2	47	9	N	43					159
09	1590 N	1358	-0-	-232	-0-	1310	2	48	9	N	44					203
10	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1402	2	24	9	N	22					225
11	1530 N	1440	-0-	-90	-0-	1386	2	54	9	N	49	192	1			82
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1463	2	63	9	N	57					139

TOTAL GAS PROD: 18,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					127
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	127	1			-0-
03	930	N	599	-0-	-331	-0-	579	2	20	9	N	18					18
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1004	2	17	9	N	15					33
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	948	2	14	9	N	13					46
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	751	2	12	9	N	11					57
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	917	2	15	9	N	14					71
08	992	N	778	-0-	-214	-0-	766	2	12	9	N	11					82
09	780	N	524	-0-	-256	-0-	512	2	12	9	N	11					93
10	961	N	686	-0-	-275	-0-	674	2	12	9	N	11					104
11	750	N	630	-0-	-120	-0-	619	2	11	9	N	10					114
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	791	2	13	9	N	12					126

TOTAL GAS PROD: 8,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

NORTHRUP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1591	2	46	9	N	42					222
02	1566	N	1541	-0-	-25	-0-	1497	2	44	9	N	40					262
03	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	1557	2	57	9	N	52	185	1			129
04	1590	N	1433	-0-	-157	-0-	1425	2	8	9	N	7					136
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	1552	2	37	9	N	34					170
06	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1490	2	34	9	N	31					201
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1534	2	35	9	N	32					233
08	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1545	2	8	9	N	7					240
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1517	2	31	9	N	28	185	1			83
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2156	2	65	9	N	59					142
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1851	2	54	9	N	49					191
12	1612	N	1261	-0-	-351	-0-	1228	2	33	9	N	30					221

TOTAL GAS PROD: 19,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

HEIDEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157913 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17245 PERF.13822 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1976	2	53	9	N	48					208
02	1044	N	961	-0-	-83	-0-	927	2	34	9	N	31	178	1			61
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1556	2	32	9	N	29					90
04	1800	N	1300	-0-	-500	-0-	1264	2	36	9	N	33					123
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1080	2	24	9	N	22					145
06	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	1437	2	32	9	N	29					174
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2113	2	26	9	N	24					198
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1465	2	35	9	N	32					230
09	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	1382	2	21	9	N	19	191	1			58
10	1860	N	1161	-0-	-699	-0-	1140	2	21	9	N	19					77
11	1440	N	1286	-0-	-154	-0-	1261	2	25	9	N	23					100
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1973	2	40	9	N	36					136

TOTAL GAS PROD: 17,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	522	1	2644	2	N	61					204
							67	9									
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	488	1	2524	2	N	71	181	1			94
							78	9									
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	522	1	2715	2	N	71					165
							78	9									
04	3000	X	2796	-0-	-204	-0-	220	1	2492	2	N	76	189	1			52
							84	9									
05	3100	X	2721	-0-	-379	-0-	227	1	2428	2	N	60					112
							66	9									
06	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	213	1	2474	2	N	57					169
							63	9									
07	3100	X	2851	-0-	-249	-0-	220	1	2568	2	N	57	177	1			49
							63	9									
08	3100	X	3044	-0-	-56	-0-	220	1	2762	2	N	56					105
							62	9									
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	213	1	2884	2	N	57					162
							63	9									
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	220	1	2793	2	N	63	173	1			52
							69	9									
11	2940	X	2530	-0-	-410	-0-	220	1	2238	2	N	65					117
							72	9									
12	3100	X	2619	-0-	-481	-0-	227	1	2319	2	N	66					183
							73	9									

TOTAL GAS PROD: 35,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	10520	-0-	-51	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9739	-0-	-150	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9930	-0-	-827	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	9712	-0-	-698	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10151	-0-	-606	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9306	-0-	-864	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9226	-0-	-1190	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9096	-0-	-1041	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8977	-0-	-833	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
10	10137	X	9563	-0-	-574	-0-	9563	2			N	-0-					-0-
11	9300	X	8877	-0-	-423	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	8481	-0-	-788	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-			-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-			-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			136
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	783	1	4495	2	N	-0-			136
03	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	837	1	4916	2	N	-0-			136
04	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	810	1	3473	2	N	-0-			136
05	2449	X	2032	-0-	-417	-0-	837	1	1195	2	N	-0-			136
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	837	1	2614	2	N	-0-			136
07	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	865	1	2781	2	N	-0-			136
08	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	837	1	2509	2	N	-0-			136
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	810	1	1967	2	N	-0-			136
10	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	837	1	2081	2	N	-0-			136
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	837	1	2074	2	N	-0-			136
12	2449	X	324	-0-	-2125	-0-	324	1			N	-0-			136

TOTAL GAS PROD: 36,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBECCA WELL #: 1H RRCID -> 158266 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 13743 PERF.12720 - 15412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1119	-0-	-524	-0-	1119	2			N	-0-			121
02	1421	N	1341	-0-	-80	-0-	1341	2			N	-0-			121
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-			121
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-			121
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-			121
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-			121
07	1643	N	962	-0-	-681	-0-	962	2			N	-0-			121
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-			121
09	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-			121
10	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2270	2	6	9	N	5			126
11	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-			126
12	1643	N	978	-0-	-665	-0-	978	2			N	-0-			126

TOTAL GAS PROD: 19,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390

01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-			-0-
02	3799 X	3327	-0-	-472	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
03	4061 X	3016	-0-	-1045	-0-	3016	2			N	-0-			-0-
04	4350 X	3203	-0-	-1147	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
05	4495 X	3027	-0-	-1468	-0-	3027	2			N	-0-			-0-
06	4350 X	2365	-0-	-1985	-0-	2365	2			N	-0-			-0-
07	3565 X	2995	-0-	-570	-0-	2995	2			N	-0-			-0-
08	3317 X	2339	-0-	-978	-0-	2339	2			N	-0-			-0-
09	3210 X	2617	-0-	-593	-0-	2617	2			N	-0-			-0-
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-			-0-
11	2910 X	2523	-0-	-387	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
12	3007 X	2458	-0-	-549	-0-	2458	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALBERS ET AL UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026

01	10447 X	9781	-0-	-666	-0-	9472	2	309	9	N	281	198	1	169
02	9773 X	9112	-0-	-661	-0-	8827	2	285	9	N	259	184	1	244
03	12245 X	8992	-0-	-3253	-0-	8736	2	256	9	N	233	382	1	95
04	11280 X	9396	-0-	-1884	-0-	9136	2	260	9	N	236	192	1	139
05	10633 X	9724	-0-	-909	-0-	577	1	8894	2	N	230	194	1	175
						253	9							
06	9480 X	9041	-0-	-439	-0-	558	1	8281	2	N	184	191	1	168
						202	9							
07	9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	577	1	9054	2	N	252	194	1	226
						277	9							
08	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	577	1	9211	2	N	237	368	1	95
						261	9							
09	9420 X	8999	-0-	-421	-0-	558	1	8281	2	N	145	190	1	50
						160	9							
10	9920 X	7632	-0-	-2288	-0-	353	1	7041	2	N	216	194	1	72
						238	9							
11	15444 X	15444	-0-	-0-	-0-	558	1	14377	2	N	463	380	1	155
						509	9							
12	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	577	1	12067	2	N	314	390	1	79
						345	9							

TOTAL GAS PROD: 121,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,050

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TONTO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255

01	6696 X	5973	-0-	-723	-0-	555	1	5184	2	N	213	195	1		163
						234	9								
02	6264 X	4578	-0-	-1686	-0-	519	1	3853	2	N	187	184	1		166
						206	9								
03	6696 X	4722	-0-	-1974	-0-	555	1	3954	2	N	194	180	1		180
						213	9								
04	6120 X	4978	-0-	-1142	-0-	537	1	4240	2	N	183	194	1		169
						201	9								
05	6231 X	5646	-0-	-585	-0-	555	1	4870	2	N	201	194	1		176
						221	9								
06	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	537	1	5299	2	N	184	193	1		167
						202	9								
07	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	555	1	5136	2	N	190	191	1		166
						209	9								
08	5766 X	5596	-0-	-170	-0-	555	1	4833	2	N	189	192	1		163
						208	9								
09	6030 X	5541	-0-	-489	-0-	537	1	4815	2	N	172	182	1		153
						189	9								
10	6231 X	5947	-0-	-284	-0-	555	1	5191	2	N	183	179	1		157
						201	9								
11	6030 X	5421	-0-	-609	-0-	537	1	4684	2	N	182	191	1		148
						200	9								
12	5890 X	5750	-0-	-140	-0-	555	1	4975	2	N	200	177	1		171
						220	9								

TOTAL GAS PROD: 66,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,278

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	531	1	11936	2	N	-0-					-0-
02	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	489	1	10686	2	N	-0-					-0-
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	523	1	9911	2	N	-0-					-0-
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	435	1	8474	2	N	-0-					-0-
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	466	1	8920	2	N	-0-					-0-
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	509	1	9081	2	N	-0-					-0-
07	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	865	1	9271	2	N	-0-					-0-
08	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	837	1	7828	2	N	-0-					-0-
09	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	810	1	6122	2	N	-0-					-0-
10	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	837	1	8367	2	N	-0-					-0-
11	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	837	1	7539	2	N	-0-					-0-
12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	865	1	7349	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032

01	9176	X	3060	-0-	-6116	-0-	3003	2	57	9	N	52					221
02	9425	X	4562	-0-	-4863	-0-	4478	2	84	9	N	76	186	1			111
03	10075	X	5815	-0-	-4260	-0-	5702	2	113	9	N	103					214
04	9750	X	8865	-0-	-885	-0-	8730	2	135	9	N	123	186	1			151
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5107	2	96	9	N	87	191	1			47
06	5640	X	3400	-0-	-2240	-0-	3346	2	54	9	N	49					96
07	9176	X	5103	-0-	-4073	-0-	5033	2	70	9	N	64					160
08	9176	X	5840	-0-	-3336	-0-	5752	2	88	9	N	80	192	1			48
09	8880	X	5482	-0-	-3398	-0-	5382	2	100	9	N	91					139
10	5208	X	5044	-0-	-164	-0-	4949	2	95	9	N	86					225
11	5640	X	4959	-0-	-681	-0-	4865	2	94	9	N	85	185	1			125
12	5828	X	5103	-0-	-725	-0-	5003	2	100	9	N	91					216

TOTAL GAS PROD: 62,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 987

ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020

01	3131	X	2304	-0-	-827	-0-	2301	2	3	9	N	3					117
02	2929	X	2331	-0-	-598	-0-	2327	2	4	9	N	4					121
03	2542	X	2445	-0-	-97	-0-	2442	2	3	9	N	3					124
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2502	2	2	9	N	2					126
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2603	2	4	9	N	4					130
06	2400	X	2238	-0-	-162	-0-	2236	2	2	9	N	2					132
07	2573	X	2518	-0-	-55	-0-	2515	2	3	9	N	3					135
08	2604	X	2139	-0-	-465	-0-	2139	2			N	-0-					135
09	2520	X	2437	-0-	-83	-0-	2437	2			N	-0-					135
10	2604	X	1572	-0-	-1032	-0-	1572	2			N	-0-					135
11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2514	2	3	9	N	3					138
12	2511	X	2315	-0-	-196	-0-	2313	2	2	9	N	2					140

TOTAL GAS PROD: 27,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	5102	-0-	-3206	-0-	360	1	4742	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	4152	-0-	-1793	-0-	337	1	3815	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	4246	-0-	-2109	-0-	360	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	2449	-0-	-3491	-0-	348	1	2101	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3838	-0-	-1308	-0-	360	1	3478	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4368	-0-	-582	-0-	360	1	4008	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	3600	-0-	-833	-0-	372	1	3228	2	N	-0-					-0-
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	360	1	4261	2	N	-0-					-0-
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	348	1	4053	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	4320	-0-	-206	-0-	360	1	3960	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	4133	-0-	-337	-0-	360	1	3773	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4031	-0-	-588	-0-	372	1	3659	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	1			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35960	X	34042	-0-	-1918	-0-	34042	2			N	-0-					-0-
02	28978	X	28978	-0-	-0-	-0-	28978	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	27985	-0-	-2147	-0-	27985	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	20259	-0-	-12681	-0-	20259	2			N	-0-					-0-
05	34038	X	18899	-0-	-15139	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	15130	-0-	-17810	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
07	30969	X	20725	-0-	-10244	-0-	20725	2			N	-0-					-0-
08	27993	X	21241	-0-	-6752	-0-	21241	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	16848	-0-	-3402	-0-	360	1	16488	2	N	-0-					-0-
10	27468	X	27468	-0-	-0-	-0-	372	1	27096	2	N	-0-					-0-
11	24790	X	24790	-0-	-0-	-0-	348	1	24442	2	N	-0-					-0-
12	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	360	1	22670	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 279,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2390	-0-	-803	-0-	2348	2	42	9	N	38					120
02	2987 X	1944	-0-	-1043	-0-	1902	2	42	9	N	38					158
03	3100 X	2467	-0-	-633	-0-	2423	2	44	9	N	40					198
04	2940 X	2816	-0-	-124	-0-	2787	2	29	9	N	26	193	1			31
05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2922	2	30	9	N	27					58
06	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2716	2	26	9	N	24					82
07	2914 X	2913	-0-	-1	-0-	2885	2	28	9	N	25					107
08	2945 X	2877	-0-	-68	-0-	2849	2	28	9	N	25					132
09	2850 X	2766	-0-	-84	-0-	2740	2	26	9	N	24					156
10	2945 X	2842	-0-	-103	-0-	2810	2	32	9	N	29					185
11	2820 X	2730	-0-	-90	-0-	2690	2	40	9	N	36					221
12	2914 X	2823	-0-	-91	-0-	2787	2	36	9	N	33	193	1			61

TOTAL GAS PROD: 32,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 365

EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777

01	6696 X	5438	-0-	-1258	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
02	5916 X	5119	-0-	-797	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	6107 X	5151	-0-	-956	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	5190	-0-	-720	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
05	5921 X	5636	-0-	-285	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
06	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
07	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	5238	-0-	-404	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
09	5490 X	4954	-0-	-536	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
10	5673 X	5289	-0-	-384	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
11	5490 X	4548	-0-	-942	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
12	5487 X	4938	-0-	-549	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EHRIG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159989 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14459 - 18638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1914	N	1366	-0-	-548	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1053	-0-	-714	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	957	-0-	-663	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	954	-0-	-503	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	861	-0-	-159	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
09	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-					-0-
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	360	1	23384	2	N	-0-					-0-
02	22417	X	20460	-0-	-1957	-0-	337	1	20123	2	N	-0-					-0-
03	23963	X	20679	-0-	-3284	-0-	360	1	20319	2	N	-0-					-0-
04	23190	X	20072	-0-	-3118	-0-	348	1	19724	2	N	-0-					-0-
05	23746	X	21199	-0-	-2547	-0-	360	1	20839	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	19092	-0-	-3888	-0-	360	1	18732	2	N	-0-					-0-
07	21886	X	18580	-0-	-3306	-0-	372	1	18208	2	N	-0-					-0-
08	21204	X	17818	-0-	-3386	-0-	360	1	17458	2	N	-0-					-0-
09	20520	X	16795	-0-	-3725	-0-	348	1	16447	2	N	-0-					-0-
10	21204	X	16270	-0-	-4934	-0-	360	1	15910	2	N	-0-					-0-
11	19080	X	16155	-0-	-2925	-0-	360	1	15795	2	N	-0-					-0-
12	18569	X	16313	-0-	-2256	-0-	372	1	15941	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBURN WELL #: 1H RRCID -> 159995 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 16941 PERF.12186 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5261	-0-	-1435	-0-	5253	2	8	9	N	7					231
02	5713	X	5535	-0-	-178	-0-	5527	2	8	9	N	7					238
03	6107	X	6060	-0-	-47	-0-	6054	2	6	9	N	5					243
04	5880	X	2847	-0-	-3033	-0-	2843	2	4	9	N	4					247
05	7068	X	5266	-0-	-1802	-0-	5265	2	1	9	N	1	193	1			55
06	6840	X	4854	-0-	-1986	-0-	4848	2	6	9	N	5					60
07	7068	X	5138	-0-	-1930	-0-	5137	2	1	9	N	1					61
08	8494	X	5585	-0-	-2909	-0-	5582	2	3	9	N	3					64
09	5100	X	2895	-0-	-2205	-0-	2893	2	2	9	N	2					66
10	5270	X	1013	-0-	-4257	-0-	1013	2			N	-0-					66
11	5400	X	909	-0-	-4491	-0-	909	2			N	-0-					66
12	5580	X	1064	-0-	-4516	-0-	1041	2	23	9	N	21					87

TOTAL GAS PROD: 46,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KASPER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 159999 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 16736 PERF.12662 - 16736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					152
02	377	N	117	-0-	-260	-0-	117	2			N	-0-					152
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					152
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					152
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					152
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					152
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	152	1			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					190
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					190
03	1054	N	850	-0-	-204	-0-	850	2			N	-0-					190
04	960	N	456	-0-	-504	-0-	456	2			N	-0-					190
05	1116	N	456	-0-	-660	-0-	456	2			N	-0-					190
06	840	N	220	-0-	-620	-0-	220	2			N	-0-					190
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					190
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					190
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					190
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					190
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					190
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 6,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEB WELL #: 1H RRCID -> 160133 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.11795 - 16320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	841	N	710	-0-	-131	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	810	N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-					-0-
07	868	N	715	-0-	-153	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	780	N	661	-0-	-119	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20181	X	18013	-0-	-2168	-0-	18013	2			N	-0-					-0-
02	18879	X	17550	-0-	-1329	-0-	17550	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	17705	-0-	-1980	-0-	17705	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	16798	-0-	-1682	-0-	16798	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	17600	-0-	-1155	-0-	17600	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17612	-0-	-538	-0-	17612	2			N	-0-					-0-
07	18755	X	17798	-0-	-957	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	14715	-0-	-2986	-0-	14715	2			N	-0-					-0-
09	17610	X	13534	-0-	-4076	-0-	13534	2			N	-0-					-0-
10	18197	X	13130	-0-	-5067	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
11	17610	X	13199	-0-	-4411	-0-	13199	2			N	-0-					-0-
12	17794	X	13323	-0-	-4471	-0-	13323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	555	1	3555	2	N	169	195	1			214
							186	9									
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	519	1	3446	2	N	169	191	1			192
							186	9									
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	555	1	3719	2	N	168	195	1			165
							185	9									
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	537	1	4319	2	N	205	188	1			182
							226	9									
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	555	1	4466	2	N	198	193	1			187
							218	9									
06	4350	X	4013	-0-	-337	-0-	537	1	3223	2	N	230	189	1			228
							253	9									
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	555	1	4411	2	N	256	379	1			105
							282	9									
08	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	555	1	4331	2	N	270	189	1			186
							297	9									
09	5070	X	4739	-0-	-331	-0-	537	1	3938	2	N	240	191	1			235
							264	9									
10	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	555	1	4284	2	N	298	389	1			144
							328	9									
11	5070	X	2197	-0-	-2873	-0-	107	1	1979	2	N	101	196	1			49
							111	9									
12	5239	X	5129	-0-	-110	-0-	4891	2	238	9	N	216					265

TOTAL GAS PROD: 54,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,520

URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1585	2	34	9	N	31					243
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1791	2	63	9	N	57					300
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1912	2	64	9	N	58	198	1			160
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1742	2	47	9	N	43					203
05	1984	N	1636	-0-	-348	-0-	1616	2	20	9	N	18	177	1			44
06	1920	N	774	-0-	-1146	-0-	774	2			N	-0-					44
07	1860	N	824	-0-	-1036	-0-	824	2			N	-0-					44
08	1643	N	898	-0-	-745	-0-	841	2	57	9	N	52					96
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					96
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1017	2	42	9	N	38					134
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					134
12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 15,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7176	-0-	-1535	-0-	306	1	6870	2	N	-0-					-0-
02	8149	X	6723	-0-	-1426	-0-	294	1	6429	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	6277	-0-	-2124	-0-	314	1	5963	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7678	-0-	-452	-0-	375	1	7303	2	N	-0-					-0-
05	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	371	1	7118	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6170	-0-	-790	-0-	328	1	5842	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	7334	-0-	-602	-0-	200	1	7134	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7552	-0-	-384	-0-	200	1	7352	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	6929	-0-	-751	-0-	194	1	6735	2	N	-0-					-0-
10	7502	X	7136	-0-	-366	-0-	200	1	6936	2	N	-0-					-0-
11	7320	X	6583	-0-	-737	-0-	200	1	6383	2	N	-0-					-0-
12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	207	1	8585	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	12839	-0-	-26	-0-	12666	2	173	9	N	157					220
02	11542	X	11425	-0-	-117	-0-	11272	2	153	9	N	139	197	1			162
03	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12088	2	131	9	N	119	191	1			90
04	12420	X	11216	-0-	-1204	-0-	11102	2	114	9	N	104					194
05	12834	X	10321	-0-	-2513	-0-	10238	2	83	9	N	75	175	1			94
06	12420	X	7598	-0-	-4822	-0-	7529	2	69	9	N	63					157
07	12214	X	11626	-0-	-588	-0-	11504	2	122	9	N	111	191	1			77
08	12214	X	10870	-0-	-1344	-0-	10745	2	125	9	N	114					191
09	11220	X	10157	-0-	-1063	-0-	10093	2	64	9	N	58	141	1			108
10	11625	X	9625	-0-	-2000	-0-	9505	2	120	9	N	109					217
11	11250	X	9662	-0-	-1588	-0-	9513	2	149	9	N	135	195	1			157
12	11625	X	9956	-0-	-1669	-0-	9857	2	99	9	N	90	191	1			56

TOTAL GAS PROD: 127,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3968	-0-	-775	-0-	360	1	3608	2	N	-0-					-0-
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	337	1	4416	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	360	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	348	1	4593	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	3091	-0-	-1993	-0-	360	1	2731	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	2928	-0-	-1992	-0-	360	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	5115	X	4671	-0-	-444	-0-	372	1	4299	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	2545	-0-	-2570	-0-	360	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	4950	X	4496	-0-	-454	-0-	348	1	4148	2	N	-0-					-0-
10	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	360	1	4593	2	N	-0-					-0-
11	4530	X	4339	-0-	-191	-0-	360	1	3979	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	3758	-0-	-923	-0-	372	1	3386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530

01	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	536	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	501	1	2221	2	N	-0-					-0-
03	3007 N	2710	-0-	-297	-0-	536	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2850 N	2739	-0-	-111	-0-	519	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2914 N	2582	-0-	-332	-0-	536	1	2046	2	N	-0-					-0-
06	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	536	1	2229	2	N	-0-					-0-
07	2821 N	2735	-0-	-86	-0-	554	1	2181	2	N	-0-					-0-
08	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	536	1	2117	2	N	-0-					-0-
09	2760 N	2651	-0-	-109	-0-	519	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2728 N	2583	-0-	-145	-0-	536	1	2047	2	N	-0-					-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	536	1	2185	2	N	-0-					-0-
12	2728 N	2726	-0-	-2	-0-	554	1	2172	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOURTICQ UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363

01	5983 X	4566	-0-	-1417	-0-	335	1	4087	2	N	131	194	1			85
						144	9									
02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	313	1	5566	2	N	168	193	1			60
						185	9									
03	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	577	1	4981	2	N	107					167
						118	9									
04	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	558	1	4821	2	N	100	184	1			83
						110	9									
05	5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	577	1	4868	2	N	74					157
						81	9									
06	4830 X	4112	-0-	-718	-0-	558	1	3414	2	N	127	192	1			92
						140	9									
07	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	577	1	5086	2	N	154	179	1			67
						169	9									
08	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	577	1	4627	2	N	85					152
						94	9									
09	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	558	1	5353	2	N	103	179	1			76
						113	9									
10	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	577	1	6022	2	N	121					197
						133	9									
11	5774 X	5774	-0-	-0-	-0-	558	1	5105	2	N	101	190	1			108
						111	9									
12	6231 X	5195	-0-	-1036	-0-	577	1	4475	2	N	130					238
						143	9									

TOTAL GAS PROD: 66,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,401

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	1927	-0-	-708	-0-	536	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	501	1	1871	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	1714	-0-	-952	-0-	536	1	1178	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	519	1	1858	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2009	-0-	-657	-0-	536	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	2097	-0-	-363	-0-	536	1	1561	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2389	-0-	-153	-0-	554	1	1835	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2161	-0-	-288	-0-	536	1	1625	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	2050	-0-	-320	-0-	519	1	1531	2	N	-0-					-0-
10	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	536	1	1815	2	N	-0-					-0-
11	2310	X	2048	-0-	-262	-0-	536	1	1512	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	2009	-0-	-378	-0-	554	1	1455	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7347	2	330	9	N	300	395	1			102
02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6043	2	275	9	N	250	186	1			166
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7269	2	334	9	N	304	368	1			102
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6431	2	251	9	N	228	195	1			135
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6103	2	218	9	N	198	193	1			140
06	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5644	2	196	9	N	178	180	1			138
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5693	2	194	9	N	176	193	1			121
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5443	2	205	9	N	186	188	1			119
09	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4431	2	232	9	N	211	192	1			138
10	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4601	2	204	9	N	185	273	1			50
11	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4263	2	244	9	N	222	187	1			85
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	3887	2	250	9	N	227	192	1			120

TOTAL GAS PROD: 70,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,665

ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					30
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					30
03	1798	N	1335	-0-	-463	-0-	1335	2			N	-0-					30
04	1950	N	1115	-0-	-835	-0-	1115	2			N	-0-					30
05	1953	N	1037	-0-	-916	-0-	1037	2			N	-0-					30
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	2			N	-0-					30
07	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					30
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					30
09	1110	N	952	-0-	-158	-0-	952	2			N	-0-					30
10	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1020	2			N	-0-					30
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					30
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 15,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2736	-0-	-147	-0-	837	1	1886	2	N	12			138
							13	9							
02	2697	X	2328	-0-	-369	-0-	783	1	1533	2	N	11			149
							12	9							
03	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	837	1	1788	2	N	11			160
							12	9							
04	2760	X	2246	-0-	-514	-0-	810	1	1424	2	N	11			171
							12	9							
05	2852	X	2426	-0-	-426	-0-	837	1	1579	2	N	9			180
							10	9							
06	2640	X	2009	-0-	-631	-0-	837	1	1164	2	N	7			187
							8	9							
07	2635	X	1931	-0-	-704	-0-	865	1	1058	2	N	7			194
							8	9							
08	2635	X	2125	-0-	-510	-0-	837	1	1279	2	N	8			202
							9	9							
09	2340	X	2217	-0-	-123	-0-	810	1	1400	2	N	6			208
							7	9							
10	2418	X	2131	-0-	-287	-0-	837	1	1280	2	N	13			221
							14	9							
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	837	1	1236	2	N	-0-			221
12	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	865	1	1316	2	N	8			229
							9	9							

TOTAL GAS PROD: 27,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769

01	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	360	1	5316	2	N	-0-			-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	337	1	5214	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	5696	-0-	-70	-0-	360	1	5336	2	N	-0-			-0-
04	5490	X	5319	-0-	-171	-0-	348	1	4971	2	N	-0-			-0-
05	5921	X	5515	-0-	-406	-0-	360	1	5155	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	3375	-0-	-2355	-0-	360	1	3015	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	5679	-0-	-242	-0-	372	1	5307	2	N	-0-			-0-
08	5704	X	5120	-0-	-584	-0-	360	1	4760	2	N	-0-			-0-
09	5340	X	4783	-0-	-557	-0-	348	1	4435	2	N	-0-			-0-
10	5673	X	4147	-0-	-1526	-0-	360	1	3787	2	N	-0-			-0-
11	5490	X	4019	-0-	-1471	-0-	360	1	3659	2	N	-0-			-0-
12	5673	X	3545	-0-	-2128	-0-	372	1	3173	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 58,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015

01	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	2			N	-0-			-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
05	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	1155	2			N	-0-			-0-
06	990	N	817	-0-	-173	-0-	817	2			N	-0-			-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-			-0-
08	1147	N	883	-0-	-264	-0-	883	2			N	-0-			-0-
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			-0-
10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
12	992	N	820	-0-	-172	-0-	820	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			N	-0-			-0-
02	986	N	917	-0-	-69	-0-	917	2			N	-0-			-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-			-0-
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	2			N	-0-			-0-
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-			-0-
06	900	N	737	-0-	-163	-0-	737	2			N	-0-			-0-
07	899	N	694	-0-	-205	-0-	694	2			N	-0-			-0-
08	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	2			N	-0-			-0-
09	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-			-0-
10	682	N	520	-0-	-162	-0-	520	2			N	-0-			-0-
11	600	N	450	-0-	-150	-0-	450	2			N	-0-			-0-
12	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	360	1	6875	2	N	-0-			-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	337	1	6424	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6706	-0-	-672	-0-	360	1	6346	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	6257	-0-	-883	-0-	348	1	5909	2	N	-0-			-0-
05	7378	X	6374	-0-	-1004	-0-	360	1	6014	2	N	-0-			-0-
06	6990	X	5979	-0-	-1011	-0-	360	1	5619	2	N	-0-			-0-
07	7223	X	5617	-0-	-1606	-0-	372	1	5245	2	N	-0-			-0-
08	6696	X	6188	-0-	-508	-0-	360	1	5828	2	N	-0-			-0-
09	6270	X	5972	-0-	-298	-0-	348	1	5624	2	N	-0-			-0-
10	6386	X	5945	-0-	-441	-0-	360	1	5585	2	N	-0-			-0-
11	6000	X	4839	-0-	-1161	-0-	360	1	4479	2	N	-0-			-0-
12	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	372	1	6273	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 74,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6362	-0-	-365	-0-	360	1	6002	2	N	-0-			-0-
02	6293	X	5846	-0-	-447	-0-	337	1	5509	2	N	-0-			-0-
03	6262	X	6193	-0-	-69	-0-	360	1	5833	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5889	-0-	-171	-0-	348	1	5541	2	N	-0-			-0-
05	6262	X	4591	-0-	-1671	-0-	360	1	4231	2	N	-0-			-0-
06	6060	X	5624	-0-	-436	-0-	360	1	5264	2	N	-0-			-0-
07	6262	X	6029	-0-	-233	-0-	372	1	5657	2	N	-0-			-0-
08	6200	X	6109	-0-	-91	-0-	360	1	5749	2	N	-0-			-0-
09	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	348	1	5057	2	N	-0-			-0-
10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	360	1	5695	2	N	-0-			-0-
11	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	360	1	5608	2	N	-0-			-0-
12	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	372	1	5857	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7905 X	7331	-0-	-574	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
02	7482 X	6295	-0-	-1187	-0-	6295	2			N	-0-			-0-
03	7998 X	6664	-0-	-1334	-0-	6664	2			N	-0-			-0-
04	7740 X	6847	-0-	-893	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
05	7316 X	7095	-0-	-221	-0-	7095	2			N	-0-			-0-
06	7080 X	6977	-0-	-103	-0-	6977	2			N	-0-			-0-
07	7068 X	6555	-0-	-513	-0-	6555	2			N	-0-			-0-
08	7099 X	6348	-0-	-751	-0-	6348	2			N	-0-			-0-
09	6990 X	6092	-0-	-898	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
10	7223 X	6216	-0-	-1007	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
11	6990 X	5857	-0-	-1133	-0-	5857	2			N	-0-			-0-
12	6541 X	6103	-0-	-438	-0-	6103	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 78,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782 X	3418	-0-	-364	-0-	360	1	3058	2	N	-0-			-0-
02	3509 X	3146	-0-	-363	-0-	337	1	2809	2	N	-0-			-0-
03	3503 X	3384	-0-	-119	-0-	360	1	3024	2	N	-0-			-0-
04	3390 X	3230	-0-	-160	-0-	348	1	2882	2	N	-0-			-0-
05	3503 X	3192	-0-	-311	-0-	360	1	2832	2	N	-0-			-0-
06	3300 X	3191	-0-	-109	-0-	360	1	2831	2	N	-0-			-0-
07	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	372	1	3036	2	N	-0-			-0-
08	3379 X	3319	-0-	-60	-0-	360	1	2959	2	N	-0-			-0-
09	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	348	1	3024	2	N	-0-			-0-
10	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	360	1	3099	2	N	-0-			-0-
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	360	1	2850	2	N	-0-			-0-
12	3069 X	3007	-0-	-62	-0-	372	1	2635	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1953 X	1614	-0-	-339	-0-	348	1	1266	2	N	-0-			-0-
02	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	348	1	1573	2	N	-0-			-0-
03	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	348	1	2007	2	N	-0-			-0-
04	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	348	1	1791	2	N	-0-			-0-
05	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	360	1	1873	2	N	-0-			-0-
06	2280 X	1992	-0-	-288	-0-	337	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	2356 X	2050	-0-	-306	-0-	348	1	1702	2	N	-0-			-0-
08	2356 X	1631	-0-	-725	-0-	348	1	1283	2	N	-0-			-0-
09	2160 X	1602	-0-	-558	-0-	337	1	1265	2	N	-0-			-0-
10	2232 X	1937	-0-	-295	-0-	348	1	1589	2	N	-0-			-0-
11	1980 X	1872	-0-	-108	-0-	348	1	1524	2	N	-0-			-0-
12	2046 X	1954	-0-	-92	-0-	360	1	1594	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2403	2	77	9	N	70	196	1			103
02	2813	N	2475	-0-	-338	-0-	2408	2	67	9	N	61					164
03	2821	N	2382	-0-	-439	-0-	2320	2	62	9	N	56					220
04	2400	N	1866	-0-	-534	-0-	1825	2	41	9	N	37	194	1			63
05	2635	N	2091	-0-	-544	-0-	2047	2	44	9	N	40					103
06	3000	N	3290	-0-	290	290	3215	2	75	9	N	68					171
07	3017	N	2727	-0-	-290	-0-	2668	2	59	9	N	54	184	1			41
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2753	2	61	9	N	55					96
09	2940	X	2633	-0-	-307	-0-	2572	2	61	9	N	55					151
10	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	2715	2	69	9	N	63					214
11	2940	X	2438	-0-	-502	-0-	2372	2	66	9	N	60	195	1			79
12	2821	X	1866	-0-	-955	-0-	1842	2	24	9	N	22					101

TOTAL GAS PROD: 29,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 641

ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835

01	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	4350	X	4064	-0-	-286	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4327	-0-	-323	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4191	-0-	-189	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4290	-0-	-143	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4092	-0-	-138	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	4155	-0-	-45	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
10	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4257	-0-	-83	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210

01	744	N	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
08	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	638	2			N	-0-					-0-
10	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
12	651	N	316	-0-	-335	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 X	1250	-0-	-1044	-0-	1250	2		N	-0-			-0-
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2		N	-0-			-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
05	2263 N	1317	-0-	-946	-0-	1317	2		N	-0-			-0-
06	960 N	711	-0-	-249	-0-	711	2		N	-0-			-0-
07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-			-0-
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2		N	-0-			-0-
10	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	2074	2		N	-0-			-0-
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
12	2263 N	1867	-0-	-396	-0-	1867	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344

01	1581 X	664	-0-	-917	-0-	664	2		N	-0-			-0-
02	986 X	885	-0-	-101	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03	744 X	658	-0-	-86	-0-	658	2		N	-0-			-0-
04	673 X	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-			-0-
05	961 X	668	-0-	-293	-0-	668	2		N	-0-			-0-
06	930 X	653	-0-	-277	-0-	653	2		N	-0-			-0-
07	961 X	689	-0-	-272	-0-	689	2		N	-0-			-0-
08	1178 X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			-0-
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		N	-0-			-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	943	-0-	-197	-0-	943	2		N	-0-			-0-
12	1643 N	840	-0-	-803	-0-	840	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMP UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 162665 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13407 - 17356

01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	150 N	63	-0-	-87	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-			-0-
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
03	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2		N	-0-			-0-
05	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
06	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-			-0-
07	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
08	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2		N	-0-			-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
10	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
11	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283

01	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2		N	-0-			-0-
02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2		N	-0-			-0-
03	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2		N	-0-			-0-
04	4620 X	4595	-0-	-25	-0-	4595	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	4740	-0-	-561	-0-	4740	2		N	-0-			-0-
06	5130 X	4472	-0-	-658	-0-	4472	2		N	-0-			-0-
07	5301 X	4793	-0-	-508	-0-	4793	2		N	-0-			-0-
08	5270 X	5023	-0-	-247	-0-	5023	2		N	-0-			-0-
09	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	2		N	-0-			-0-
10	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2		N	-0-			-0-
11	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2		N	-0-			-0-
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320

01	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	15325	2		N	-0-			-0-
02	14413 X	14259	-0-	-154	-0-	14259	2		N	-0-			-0-
03	15810 X	14930	-0-	-880	-0-	14930	2		N	-0-			-0-
04	15300 X	14202	-0-	-1098	-0-	14202	2		N	-0-			-0-
05	15810 X	13400	-0-	-2410	-0-	13400	2		N	-0-			-0-
06	14820 X	13053	-0-	-1767	-0-	13053	2		N	-0-			-0-
07	15252 X	14094	-0-	-1158	-0-	14094	2		N	-0-			-0-
08	14942 X	14147	-0-	-795	-0-	14147	2		N	-0-			-0-
09	14190 X	13846	-0-	-344	-0-	13846	2		N	-0-			-0-
10	14105 X	13411	-0-	-694	-0-	13411	2		N	-0-			-0-
11	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2		N	-0-			-0-
12	14322 X	13595	-0-	-727	-0-	13595	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 168,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1565	-0-	-1132	-0-	360	1	1205	2	N	-0-			-0-
02	2523 X	1331	-0-	-1192	-0-	337	1	994	2	N	-0-			-0-
03	2697 X	1559	-0-	-1138	-0-	360	1	1199	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	1443	-0-	-1167	-0-	348	1	1095	2	N	-0-			-0-
05	1612 X	880	-0-	-732	-0-	360	1	520	2	N	-0-			-0-
06	1500 N	1159	-0-	-341	-0-	360	1	799	2	N	-0-			-0-
07	1488 N	1083	-0-	-405	-0-	372	1	711	2	N	-0-			-0-
08	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
09	3000 N	3639	-0-	639	639	3639	2			N	-0-			-0-
10	1344 N	705	-0-	-639	-0-	705	2			N	-0-			-0-
11	1950 N	545	-0-	-1405	-0-	545	2			N	-0-			-0-
12	2697 X	491	-0-	-2206	-0-	491	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450

01	7719 X	3805	-0-	-3914	-0-	360	1	3445	2	N	-0-			-0-
02	7221 X	3789	-0-	-3432	-0-	337	1	3452	2	N	-0-			-0-
03	7719 X	7402	-0-	-317	-0-	360	1	7042	2	N	-0-			-0-
04	5700 X	4236	-0-	-1464	-0-	348	1	3888	2	N	-0-			-0-
05	6107 X	4751	-0-	-1356	-0-	360	1	4391	2	N	-0-			-0-
06	7170 X	4184	-0-	-2986	-0-	360	1	3824	2	N	-0-			-0-
07	7409 X	4446	-0-	-2963	-0-	372	1	4074	2	N	-0-			-0-
08	7409 X	4432	-0-	-2977	-0-	360	1	4072	2	N	-0-			-0-
09	4590 X	3826	-0-	-764	-0-	348	1	3478	2	N	-0-			-0-
10	4743 X	3422	-0-	-1321	-0-	360	1	3062	2	N	-0-			-0-
11	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	360	1	5162	2	N	-0-			-0-
12	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	372	1	4599	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238

01	1457 N	1451	-0-	-6	-0-	330	1	1121	2	N	-0-			-0-
02	1305 N	309	-0-	-996	-0-	309	1			N	-0-			-0-
03	1457 N	1291	-0-	-166	-0-	330	1	961	2	N	-0-			-0-
04	1410 N	1385	-0-	-25	-0-	319	1	1066	2	N	-0-			-0-
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	330	1	990	2	N	-0-			-0-
06	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	330	1	860	2	N	-0-			-0-
07	1426 N	772	-0-	-654	-0-	341	1	431	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	685	-0-	-648	-0-	330	1	355	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	1150	-0-	-50	-0-	319	1	831	2	N	-0-			-0-
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	330	1	1005	2	N	-0-			-0-
11	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	330	1	979	2	N	-0-			-0-
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	341	1	862	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3530	-0-	-221	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
02	3538	X	631	-0-	-2907	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	675	-0-	-3107	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	1534	-0-	-2126	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1467	-0-	-2067	-0-	837	1	630	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2895	-0-	-525	-0-	837	1	2058	2	N	-0-					-0-
07	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	865	1	2451	2	N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	837	1	2384	2	N	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	810	1	2229	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3024	-0-	-293	-0-	837	1	2187	2	N	-0-					-0-
11	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	837	1	2506	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	865	1	2150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3106	-0-	-397	-0-	3087	2	19	9	N	17					121
02	3277	X	2828	-0-	-449	-0-	2809	2	19	9	N	17					138
03	3503	X	2987	-0-	-516	-0-	2969	2	18	9	N	16					154
04	3120	X	2901	-0-	-219	-0-	2886	2	15	9	N	14					168
05	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	3001	2	14	9	N	13					181
06	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	2840	2	14	9	N	13					194
07	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	2876	2	13	9	N	12					206
08	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2862	2	12	9	N	11					217
09	2910	X	2612	-0-	-298	-0-	2603	2	9	9	N	8					225
10	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	2683	2	11	9	N	10	193	1			42
11	2850	X	2594	-0-	-256	-0-	2579	2	15	9	N	14					56
12	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	2530	2	17	9	N	15					71

TOTAL GAS PROD: 33,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	506	-0-	-21	-0-	50	1	435	2	N	19					237
							21	9									
02	493	N	394	-0-	-99	-0-	47	1	338	2	N	8					245
							9	9									
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	362	2	N	9	100	1			154
							10	9									
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	48	1	352	2	N	14					168
							15	9									
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	50	1	428	2	N	-0-					168
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	50	1	404	2	N	16					184
							18	9									
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	52	1	354	2	N	4					188
							4	9									
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	50	1	469	2	N	-0-					188
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	48	1	430	2	N	-0-					188
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	50	1	366	2	N	-0-					188
11	510	N	370	-0-	-140	-0-	50	1	320	2	N	-0-	188	1			-0-
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	52	1	279	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	3055	2	171	9	N	155					196
02	3248	X	2924	-0-	-324	-0-	2810	2	114	9	N	104	187	1			113
03	3472	X	3231	-0-	-241	-0-	3120	2	111	9	N	101					214
04	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	3963	2	107	9	N	97	186	1			125
05	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3832	2	98	9	N	89	189	1			25
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3211	2	78	9	N	71					96
07	3503	X	3236	-0-	-267	-0-	3153	2	83	9	N	75					171
08	3503	X	3066	-0-	-437	-0-	2996	2	70	9	N	64	191	1			44
09	4080	X	2726	-0-	-1354	-0-	2657	2	69	9	N	63					107
10	3937	X	2823	-0-	-1114	-0-	2739	2	84	9	N	76					183
11	3300	X	2788	-0-	-512	-0-	2704	2	84	9	N	76	194	1			65
12	3224	X	2791	-0-	-433	-0-	2702	2	89	9	N	81					146

TOTAL GAS PROD: 38,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4997	-0-	-1203	-0-	360	1	4637	2	N	-0-					-0-
02	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	337	1	4862	2	N	-0-					-0-
03	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	360	1	5669	2	N	-0-					-0-
04	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	348	1	5402	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5455	-0-	-94	-0-	360	1	5095	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5254	-0-	-566	-0-	360	1	4894	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5362	-0-	-652	-0-	372	1	4990	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5660	-0-	-354	-0-	360	1	5300	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	5360	-0-	-400	-0-	348	1	5012	2	N	-0-					-0-
10	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	360	1	5145	2	N	-0-					-0-
11	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	360	1	4974	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5194	-0-	-479	-0-	372	1	4822	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					164
02	406	N	174	-0-	-232	-0-	173	2	1	9	N	1					165
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					165
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					165
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					165
06	690	N	416	-0-	-274	-0-	414	2	2	9	N	2					167
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	516	2	12	9	N	11					178
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	466	2	8	9	N	7					185
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	489	2	11	9	N	10					195
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	507	2	11	9	N	10					205
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	487	2	12	9	N	11					216
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	508	2	2	9	N	2					218

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1584	-0-	-307	-0-	1507	2	77	9	N	70					145
02	1653	X	1628	-0-	-25	-0-	1541	2	87	9	N	79					224
03	1705	X	1606	-0-	-99	-0-	1537	2	69	9	N	63	191	1			96
04	1650	X	1496	-0-	-154	-0-	1428	2	68	9	N	62					158
05	1736	X	1583	-0-	-153	-0-	1544	2	39	9	N	35	193	1			-0-
06	1680	X	1469	-0-	-211	-0-	1369	2	100	9	N	91					91
07	1736	X	1478	-0-	-258	-0-	1414	2	64	9	N	58					149
08	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	1515	2	63	9	N	57					206
09	1530	X	1092	-0-	-438	-0-	1046	2	46	9	N	42	193	1			55
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1528	2	70	9	N	64					119
11	1530	X	411	-0-	-1119	-0-	390	2	21	9	N	19					138
12	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2232	2	102	9	N	93					231

TOTAL GAS PROD: 17,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	116	N	77	-0-	-39	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLONIA WELL #: 1 RRCID -> 163579 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 17095 PERF.13874 - 17095

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NUNLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163585 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1808	-0-	-579	-0-	1790	2	18	9	N	16					147
02	2233	X	1554	-0-	-679	-0-	1536	2	18	9	N	16					163
03	2139	X	1585	-0-	-554	-0-	1584	2	1	9	N	1					164
04	1740	X	1485	-0-	-255	-0-	1472	2	13	9	N	12					176
05	1798	X	1565	-0-	-233	-0-	1554	2	11	9	N	10					186
06	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	1415	2	11	9	N	10					196
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1610	2	11	9	N	10					206
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1561	2	11	9	N	10					216
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1445	2	8	9	N	7	187	1			36
10	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	1408	2	12	9	N	11					47
11	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	1424	2	12	9	N	11					58
12	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1439	2	13	9	N	12					70

TOTAL GAS PROD: 18,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319

01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	116	N	37	-0-	-79	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A

01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6485	-0-	-769	-0-	6482	2	3	9	N	3					28
02	6786	X	4959	-0-	-1827	-0-	4957	2	2	9	N	2					30
03	7254	X	6571	-0-	-683	-0-	6571	2			N	-0-					30
04	6720	X	5982	-0-	-738	-0-	5981	2	1	9	N	1					31
05	6634	X	6107	-0-	-527	-0-	6107	2			N	-0-					31
06	6360	X	5899	-0-	-461	-0-	5899	2			N	-0-					31
07	6572	X	6139	-0-	-433	-0-	6110	2	29	9	N	26					57
08	6572	X	6204	-0-	-368	-0-	6183	2	21	9	N	19					76
09	5970	X	5886	-0-	-84	-0-	5882	2	4	9	N	4					80
10	6138	X	6072	-0-	-66	-0-	6072	2			N	-0-					80
11	6000	X	5683	-0-	-317	-0-	5683	2			N	-0-					80
12	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	5906	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 71,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

DALLMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163806 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 12841 PERF.10952 - 12841

01	1674	N	1502	-0-	-172	-0-	1434	2	68	9	N	62					149
02	1508	N	1498	-0-	-10	-0-	1432	2	66	9	N	60					209
03	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	1491	2	45	9	N	41	194	1			56
04	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	1280	2	51	9	N	46					102
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1563	2	53	9	N	48					150
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	1396	2	67	9	N	61					211
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1358	2	31	9	N	28	192	1			47
08	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1414	2	62	9	N	56					103
09	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1397	2	61	9	N	55					158
10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1365	2	36	9	N	33					191
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1406	2	53	9	N	48	195	1			44
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1402	2	73	9	N	66					110

TOTAL GAS PROD: 17,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 163995 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 17567 PERF.13691 - 17567

01	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	493	N	473	-0-	-20	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	510	N	428	-0-	-82	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434	N	67	-0-	-367	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
IRONSIDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164064 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 16046 PERF.11995 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	1309	2	6	9	N	5					174
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1636	2	8	9	N	7					181
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1545	2	7	9	N	6					187
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1293	2	6	9	N	5					192
05	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1673	2	15	9	N	14	180	1			26
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	1531	2	8	9	N	7					33
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1352	2	9	9	N	8					41
08	1674	N	1534	-0-	-140	-0-	1527	2	7	9	N	6					47
09	1530	N	1299	-0-	-231	-0-	1295	2	4	9	N	4					51
10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1470	2	10	9	N	9					60
11	1470	N	1399	-0-	-71	-0-	1392	2	7	9	N	6					66
12	1333	N	896	-0-	-437	-0-	892	2	4	9	N	4					70

TOTAL GAS PROD: 17,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	297	2	12	9	N	11					131
02	290	N	260	-0-	-30	-0-	248	2	12	9	N	11					142
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	273	2	11	9	N	10					152
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	273	2	10	9	N	9					161
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	249	2	11	9	N	10					171
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	274	2	11	9	N	10					181
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	242	2	10	9	N	9					190
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	243	2	7	9	N	6					196
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	271	2	7	9	N	6					202
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	271	2	9	9	N	8					210
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	272	2	9	9	N	8					218
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	271	2	36	9	N	33					251

TOTAL GAS PROD: 3,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2765	2	3	9	N	3					53
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2598	2	3	9	N	3					56
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2766	2	1	9	N	1					57
04	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2560	2	2	9	N	2					59
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2498	2	2	9	N	2					61
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					61
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2305	2	1	9	N	1					62
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2244	2	2	9	N	2					64
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2290	2	1	9	N	1					65
10	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2216	2	1	9	N	1					66
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	N	2					68
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2428	2	2	9	N	2					70

TOTAL GAS PROD: 29,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			148
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			148
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-			148
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			148
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-			148
06	3000	N	3065	-0-	65	65	3065	2			N	-0-			148
07	1594	N	1529	-0-	-65	-0-	1529	2			N	-0-			148
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			148
09	2550	X	1747	-0-	-803	-0-	1747	2			N	-0-			148
10	2635	X	2081	-0-	-554	-0-	2081	2			N	-0-			148
11	2550	X	1424	-0-	-1126	-0-	1424	2			N	-0-			148
12	1829	X	1748	-0-	-81	-0-	1748	2			N	-0-			148

TOTAL GAS PROD: 14,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URIAH OL WELL #: 2H RRCID -> 165089 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11653 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-			-0-
02	290	N	189	-0-	-101	-0-	189	2			N	-0-			-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-			-0-
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-			-0-
05	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	2			N	-0-			-0-
06	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 165189 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 16685 PERF.14385 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6344	-0-	-631	-0-	304	1	6040	2	N	-0-			-0-
02	6525	X	6034	-0-	-491	-0-	284	1	5750	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	6366	-0-	-237	-0-	304	1	6062	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5995	-0-	-395	-0-	294	1	5701	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	5353	-0-	-1219	-0-	304	1	5049	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	3658	-0-	-2582	-0-	304	1	3354	2	N	-0-			-0-
07	6448	X	5359	-0-	-1089	-0-	314	1	5045	2	N	-0-			-0-
08	6355	X	5403	-0-	-952	-0-	304	1	5099	2	N	-0-			-0-
09	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	294	1	5091	2	N	-0-			-0-
10	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	304	1	5434	2	N	-0-			-0-
11	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	304	1	5071	2	N	-0-			-0-
12	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	314	1	5226	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3201	2	4	9	N	4					135
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2958	2	2	9	N	2					137
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3389	2	3	9	N	3					140
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3601	2	2	9	N	2					142
05	3193	X	2834	-0-	-359	-0-	2834	2			N	-0-					142
06	3270	X	2360	-0-	-910	-0-	2360	2			N	-0-					142
07	3720	X	2498	-0-	-1222	-0-	2498	2			N	-0-					142
08	3720	X	2681	-0-	-1039	-0-	2681	2			N	-0-					142
09	3600	X	2711	-0-	-889	-0-	2711	2			N	-0-					142
10	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2660	2	2	9	N	2					144
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2642	2	4	9	N	4					148
12	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	2671	2	1	9	N	1					149

TOTAL GAS PROD: 34,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					50
02	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					50
03	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	2240	2			N	-0-					50
04	2580	X	2139	-0-	-441	-0-	2139	2			N	-0-					50
05	2666	X	2180	-0-	-486	-0-	2180	2			N	-0-					50
06	2580	X	2037	-0-	-543	-0-	2035	2	2	9	N	2					52
07	2480	X	2204	-0-	-276	-0-	2182	2	22	9	N	20					72
08	2232	X	2043	-0-	-189	-0-	2031	2	12	9	N	11					83
09	2130	X	2003	-0-	-127	-0-	2001	2	2	9	N	2					85
10	2201	X	2156	-0-	-45	-0-	2156	2			N	-0-					85
11	2130	X	2090	-0-	-40	-0-	2090	2			N	-0-					85
12	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 26,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5285	-0-	-512	-0-	360	1	4925	2	N	-0-					-0-
02	5945	X	3543	-0-	-2402	-0-	337	1	3206	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	4085	-0-	-2270	-0-	360	1	3725	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	4424	-0-	-1726	-0-	348	1	4076	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4015	-0-	-1503	-0-	360	1	3655	2	N	-0-					-0-
06	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	360	1	5409	2	N	-0-					-0-
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	372	1	4611	2	N	-0-					-0-
08	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	360	1	5679	2	N	-0-					-0-
09	5760	X	4676	-0-	-1084	-0-	348	1	4328	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4699	-0-	-1253	-0-	360	1	4339	2	N	-0-					-0-
11	5850	X	5806	-0-	-44	-0-	360	1	5446	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5171	-0-	-874	-0-	372	1	4799	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	3737	-0-	-138	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
02	3625 X	3439	-0-	-186	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
03	3875 X	3550	-0-	-325	-0-	3550	2		N	-0-			-0-
04	3690 X	3311	-0-	-379	-0-	3311	2		N	-0-			-0-
05	3813 X	3413	-0-	-400	-0-	3413	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3159	-0-	-471	-0-	3159	2		N	-0-			-0-
07	3689 X	3180	-0-	-509	-0-	3180	2		N	-0-			-0-
08	3565 X	3211	-0-	-354	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
09	3300 X	2608	-0-	-692	-0-	2608	2		N	-0-			-0-
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2		N	-0-			-0-
11	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2		N	-0-			-0-
12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALKENBERG "A" WELL #: 3 RRCID -> 165889 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 9277 - 11677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JARMON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166230 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 19090 PERF.14807 - 19090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VICTORY WELL #: 1 RRCID -> 166267 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16942 PERF.14431 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	608	1	9108	2	N	-0-					-0-
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	569	1	8551	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8433	-0-	-712	-0-	608	1	7825	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8967	-0-	-423	-0-	588	1	8379	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	7283	-0-	-2451	-0-	608	1	6675	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8256	-0-	-1164	-0-	608	1	7648	2	N	-0-					-0-
07	9734	X	9550	-0-	-184	-0-	628	1	8922	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	9149	-0-	-120	-0-	608	1	8541	2	N	-0-					-0-
09	8970	X	5326	-0-	-3644	-0-	588	1	4738	2	N	-0-					-0-
10	9548	X	7030	-0-	-2518	-0-	608	1	6422	2	N	-0-					-0-
11	9240	X	6856	-0-	-2384	-0-	608	1	6248	2	N	-0-					-0-
12	9548	X	7441	-0-	-2107	-0-	628	1	6813	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	569	-0-	-1322	-0-	240	1	261	2	N	62					98
							68	9									
02	1015	N	461	-0-	-554	-0-	225	1	186	2	N	45					143
							50	9									
03	744	N	496	-0-	-248	-0-	240	1	194	2	N	56					199
							62	9									
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	232	1	132	2	N	45					244
							50	9									
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	240	1	141	2	N	24	195	1			73
							26	9									
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	240	1	148	2	N	43					116
							47	9									
07	434	N	307	-0-	-127	-0-	248	1	17	2	N	38					154
							42	9									
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	240	1	74	2	N	18					172
							20	9									
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	232	1	122	2	N	44	177	1			39
							48	9									
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	240	1	106	2	N	43					82
							47	9									
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	240	1	84	2	N	36					118
							40	9									
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	248	1	72	2	N	35					153
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 4,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1936	-0-	-110	-0-	1936	2			N	-0-					70
02	1914	X	1746	-0-	-168	-0-	1746	2			N	-0-					70
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3550	2	1	9	N	1					71
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			N	-0-					71
05	2046	X	1946	-0-	-100	-0-	1945	2	1	9	N	1					72
06	3450	X	3101	-0-	-349	-0-	3101	2			N	-0-					72
07	3689	X	2785	-0-	-904	-0-	2785	2			N	-0-					72
08	3689	X	2849	-0-	-840	-0-	2848	2	1	9	N	1					73
09	3570	X	2597	-0-	-973	-0-	2597	2			N	-0-					73
10	3193	X	1712	-0-	-1481	-0-	1711	2	1	9	N	1					74
11	3090	X	1806	-0-	-1284	-0-	1806	2			N	-0-					74
12	2852	X	1645	-0-	-1207	-0-	1645	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 29,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11762	X	11762	-0-	-0-	-0-	11673	2	89	9	N	81					220
02	11223	X	10765	-0-	-458	-0-	10684	2	81	9	N	74	194	1			100
03	11997	X	11283	-0-	-714	-0-	11200	2	83	9	N	75					175
04	11610	X	11123	-0-	-487	-0-	11057	2	66	9	N	60	194	1			41
05	11749	X	10921	-0-	-828	-0-	10851	2	70	9	N	64					105
06	11370	X	10021	-0-	-1349	-0-	9962	2	59	9	N	54	118	1			41
07	11501	X	11144	-0-	-357	-0-	11070	2	74	9	N	67					108
08	11501	X	10791	-0-	-710	-0-	10721	2	70	9	N	64					172
09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10158	2	61	9	N	55	89	1			138
10	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10512	2	76	9	N	69	83	1			124
11	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	10458	2	79	9	N	72					196
12	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10233	2	80	9	N	73	180	1			89

TOTAL GAS PROD: 129,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 808

MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	240	1	4977	2	N	82					206
							90	9									
02	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	225	1	7117	2	N	160	192	1			174
							176	9									
03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	240	1	5908	2	N	114	189	1			99
							125	9									
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	232	1	5125	2	N	89					188
							98	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	240	1	3250	2	N	38	185	1			41
							42	9									
06	2910	X	2732	-0-	-178	-0-	240	1	2470	2	N	20					61
							22	9									
07	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	248	1	6520	2	N	114					175
							125	9									
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	240	1	3632	2	N	61	176	1			60
							67	9									
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	232	1	4393	2	N	93					153
							102	9									
10	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	240	1	3308	2	N	59	175	1			37
							65	9									
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	240	1	3077	2	N	63					100
							69	9									
12	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	248	1	3209	2	N	72					172
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 56,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2731	2	48	9	N	44					144
02	2465	X	2213	-0-	-252	-0-	2169	2	44	9	N	40					184
03	2635	X	2253	-0-	-382	-0-	2210	2	43	9	N	39					223
04	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	2415	2	37	9	N	34	192	1			65
05	2790	X	2574	-0-	-216	-0-	2534	2	40	9	N	36					101
06	2700	X	2405	-0-	-295	-0-	2369	2	36	9	N	33					134
07	2542	X	2484	-0-	-58	-0-	2444	2	40	9	N	36					170
08	2573	X	2390	-0-	-183	-0-	2355	2	35	9	N	32					202
09	2490	X	2365	-0-	-125	-0-	2335	2	30	9	N	27	175	1			54
10	2573	X	2309	-0-	-264	-0-	2269	2	40	9	N	36					90
11	2400	X	1778	-0-	-622	-0-	1752	2	26	9	N	24					114
12	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2610	2	8	9	N	7					121

TOTAL GAS PROD: 28,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 388

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
02	2755 X	2545	-0-	-210	-0-	2545	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	1218	-0-	-1727	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
04	2850 X	347	-0-	-2503	-0-	347	2			N	-0-			-0-
05	2883 X	906	-0-	-1977	-0-	906	2			N	-0-			-0-
06	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	536	1	4475	2	N	-0-			-0-
07	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	554	1	3485	2	N	-0-			-0-
08	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	536	1	3053	2	N	-0-			-0-
09	5010 X	3344	-0-	-1666	-0-	519	1	2825	2	N	-0-			-0-
10	5177 X	3398	-0-	-1779	-0-	536	1	2862	2	N	-0-			-0-
11	5010 X	3087	-0-	-1923	-0-	536	1	2551	2	N	-0-			-0-
12	4030 X	3129	-0-	-901	-0-	554	1	2575	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619

01	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1270	2			N	-0-			126
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			126
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			126
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			126
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1897	2	8	9	N	7			133
06	1770 N	1753	-0-	-17	-0-	1745	2	8	9	N	7			140
07	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	1864	2	8	9	N	7			147
08	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	1828	2	8	9	N	7			154
09	1800 N	1687	-0-	-113	-0-	1680	2	7	9	N	6			160
10	1891 N	1688	-0-	-203	-0-	1681	2	7	9	N	6			166
11	1800 N	1536	-0-	-264	-0-	1529	2	7	9	N	6			172
12	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	1521	2	7	9	N	6			178

TOTAL GAS PROD: 20,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640

01	3379 X	3212	-0-	-167	-0-	360	1	2852	2	N	-0-			-0-
02	3161 X	3029	-0-	-132	-0-	337	1	2692	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	3117	-0-	-262	-0-	360	1	2757	2	N	-0-			-0-
04	3210 X	2888	-0-	-322	-0-	348	1	2540	2	N	-0-			-0-
05	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	360	1	2554	2	N	-0-			-0-
06	3120 X	2943	-0-	-177	-0-	360	1	2583	2	N	-0-			-0-
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	372	1	2869	2	N	-0-			-0-
08	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	360	1	2831	2	N	-0-			-0-
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	348	1	2703	2	N	-0-			-0-
10	3255 X	3104	-0-	-151	-0-	360	1	2744	2	N	-0-			-0-
11	3150 X	2630	-0-	-520	-0-	360	1	2270	2	N	-0-			-0-
12	3255 X	3075	-0-	-180	-0-	372	1	2703	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154

01	7409 X	6722	-0-	-687	-0-	360	1	6362	2	N	-0-			-0-
02	6844 X	6210	-0-	-634	-0-	337	1	5873	2	N	-0-			-0-
03	7130 X	6668	-0-	-462	-0-	360	1	6308	2	N	-0-			-0-
04	6750 X	6514	-0-	-236	-0-	348	1	6166	2	N	-0-			-0-
05	6789 X	6538	-0-	-251	-0-	360	1	6178	2	N	-0-			-0-
06	6510 X	6172	-0-	-338	-0-	360	1	5812	2	N	-0-			-0-
07	6727 X	6441	-0-	-286	-0-	372	1	6069	2	N	-0-			-0-
08	6727 X	6209	-0-	-518	-0-	360	1	5849	2	N	-0-			-0-
09	6240 X	5979	-0-	-261	-0-	348	1	5631	2	N	-0-			-0-
10	6448 X	6122	-0-	-326	-0-	360	1	5762	2	N	-0-			-0-
11	6240 X	5903	-0-	-337	-0-	360	1	5543	2	N	-0-			-0-
12	6448 X	5990	-0-	-458	-0-	372	1	5618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 167648 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 15344 PERF.10805 - 15344

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	987	-0-	-1648	-0-	360	1	627	2	N	-0-			-0-
02	2465	X	763	-0-	-1702	-0-	337	1	426	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	733	-0-	-879	-0-	360	1	373	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	680	-0-	-880	-0-	348	1	332	2	N	-0-			-0-
05	1333	X	678	-0-	-655	-0-	360	1	318	2	N	-0-			-0-
06	996	X	996	-0-	-0-	-0-	360	1	636	2	N	-0-			-0-
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	372	1	1384	2	N	-0-			-0-
08	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	360	1	2105	2	N	-0-			-0-
09	990	N	808	-0-	-182	-0-	348	1	460	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	376	-0-	-1205	-0-	360	1	16	2	N	-0-			-0-
11	1530	N	360	-0-	-1170	-0-	360	1			N	-0-			-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	372	1	997	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	9032	-0-	-1539	-0-	9032	2			N	-0-			-0-
02	9019	X	8113	-0-	-906	-0-	8113	2			N	-0-			-0-
03	9641	X	8977	-0-	-664	-0-	8977	2			N	-0-			-0-
04	9000	X	8462	-0-	-538	-0-	8462	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	8716	-0-	-305	-0-	8716	2			N	-0-			-0-
06	8730	X	8225	-0-	-505	-0-	8225	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	8440	-0-	-550	-0-	8440	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	8256	-0-	-734	-0-	8256	2			N	-0-			-0-
09	8460	X	7909	-0-	-551	-0-	7909	2			N	-0-			-0-
10	8711	X	8125	-0-	-586	-0-	8125	2			N	-0-			-0-
11	8220	X	7815	-0-	-405	-0-	7815	2			N	-0-			-0-
12	8432	X	8013	-0-	-419	-0-	8013	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 100,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4793	-0-	-415	-0-	360	1	4433	2	N	-0-			-0-
02	4582	X	4197	-0-	-385	-0-	337	1	3860	2	N	-0-			-0-
03	4495	X	4436	-0-	-59	-0-	360	1	4076	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	348	1	3825	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4105	-0-	-390	-0-	360	1	3745	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	360	1	3560	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3803	-0-	-692	-0-	372	1	3431	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3458	-0-	-975	-0-	360	1	3098	2	N	-0-			-0-
09	4170	X	3224	-0-	-946	-0-	348	1	2876	2	N	-0-			-0-
10	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	360	1	3789	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3656	-0-	-274	-0-	360	1	3296	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3531	-0-	-282	-0-	372	1	3159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7317	-0-	-960	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
02	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7927	-0-	-350	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
04	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	6942	-0-	-1459	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6704	-0-	-1426	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7006	-0-	-1395	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	5766	-0-	-2201	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6982	-0-	-728	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
10	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
11	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
12	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10800	-0-	-267	-0-	10107	2	693	9	N	630	580	1			151
02	10353	X	9098	-0-	-1255	-0-	8493	2	605	9	N	550	553	1			148
03	10850	X	10273	-0-	-577	-0-	9632	2	641	9	N	583	551	1			180
04	10470	X	9520	-0-	-950	-0-	8912	2	608	9	N	553	573	1			160
05	10788	X	9316	-0-	-1472	-0-	8736	2	580	9	N	527	580	1			107
06	10440	X	7225	-0-	-3215	-0-	6762	2	463	9	N	421	384	1			144
07	18393	X	18393	-0-	-0-	-0-	17549	2	844	9	N	767	766	1			145
08	13813	X	13813	-0-	-0-	-0-	13083	2	730	9	N	664	557	1			252
09	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	11934	2	695	9	N	632	753	1			131
10	18383	X	12342	-0-	-6041	-0-	11627	2	715	9	N	650	574	1			207
11	17790	X	11206	-0-	-6584	-0-	10526	2	680	9	N	618	556	1			269
12	18383	X	10876	-0-	-7507	-0-	10248	2	628	9	N	571	580	1			260

TOTAL GAS PROD: 135,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,166

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	9420	2	2	9	N	2					97
02	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8959	2	3	9	N	3					100
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9445	2	2	9	N	2					102
04	9120	X	8114	-0-	-1006	-0-	8111	2	3	9	N	3					105
05	9579	X	8618	-0-	-961	-0-	8617	2	1	9	N	1					106
06	9270	X	8490	-0-	-780	-0-	8489	2	1	9	N	1					107
07	9579	X	8576	-0-	-1003	-0-	8573	2	3	9	N	3					110
08	9455	X	8623	-0-	-832	-0-	8623	2			N	-0-					110
09	8490	X	8379	-0-	-111	-0-	8375	2	4	9	N	4					114
10	8773	X	8544	-0-	-229	-0-	8543	2	1	9	N	1					115
11	8490	X	8393	-0-	-97	-0-	8390	2	3	9	N	3					118
12	8649	X	8471	-0-	-178	-0-	8471	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 104,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597

01	15407	X	12768	-0-	-2639	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
02	14413	X	12216	-0-	-2197	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
03	15484	X	15484	-0-	-0-	-0-	15484	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11163	-0-	-1707	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12122	-0-	-1177	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13458	-0-	-1512	-0-	13458	2			N	-0-					-0-
07	15469	X	14213	-0-	-1256	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	13394	-0-	-2075	-0-	13394	2			N	-0-					-0-
09	13470	X	12880	-0-	-590	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
10	14198	X	12211	-0-	-1987	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
11	13740	X	13209	-0-	-531	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
12	14198	X	12787	-0-	-1411	-0-	12787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690

01	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5348	2	116	9	N	105	196	1			49
02	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5045	2	105	9	N	95					144
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5265	2	109	9	N	99	192	1			51
04	5280	X	5269	-0-	-11	-0-	5163	2	106	9	N	96					147
05	5518	X	5056	-0-	-462	-0-	4964	2	92	9	N	84	191	1			40
06	5340	X	4252	-0-	-1088	-0-	4177	2	75	9	N	68					108
07	5518	X	4704	-0-	-814	-0-	4618	2	86	9	N	78					186
08	5456	X	4605	-0-	-851	-0-	4521	2	84	9	N	76	189	1			73
09	5280	X	4215	-0-	-1065	-0-	4134	2	81	9	N	74					147
10	5053	X	4407	-0-	-646	-0-	4321	2	86	9	N	78	179	1			46
11	4560	X	3962	-0-	-598	-0-	3881	2	81	9	N	74					120
12	4712	X	3886	-0-	-826	-0-	3800	2	86	9	N	78					198

TOTAL GAS PROD: 56,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1697	-0-	-876	-0-	360	1	1337	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	1692	-0-	-889	-0-	337	1	1355	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	944	-0-	-296	-0-	360	1	584	2	N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	348	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	360	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	360	1	1622	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1179	-0-	-836	-0-	372	1	807	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	1188	-0-	-1695	-0-	360	1	828	2	N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	348	1	1842	2	N	-0-					-0-
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	360	1	826	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3032	-0-	32	32	360	1	2672	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	1918	-0-	-345	-0-	372	1	1546	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	9895	-0-	-1451	-0-	395	1	9500	2	N	-0-					-0-
02	10672	X	10146	-0-	-526	-0-	370	1	9776	2	N	-0-					-0-
03	11408	X	10356	-0-	-1052	-0-	395	1	9961	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10233	-0-	-807	-0-	382	1	9851	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	10334	-0-	-516	-0-	395	1	9939	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9488	-0-	-1012	-0-	395	1	9093	2	N	-0-					-0-
07	10850	X	9904	-0-	-946	-0-	408	1	9496	2	N	-0-					-0-
08	10571	X	10345	-0-	-226	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	10143	-0-	-87	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
10	10323	X	9691	-0-	-632	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
11	10020	X	6947	-0-	-3073	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	7610	-0-	-2868	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAMPER WELL #: 1 RRCID -> 169414 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11032 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	956	2	34	9	N	31					199
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	847	2	31	9	N	28	192	1			35
03	620	N	425	-0-	-195	-0-	411	2	14	9	N	13					48
04	600	N	357	-0-	-243	-0-	353	2	4	9	N	4					52
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1624	2	69	9	N	63					115
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	664	2	24	9	N	22					137
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	832	2	32	9	N	29					166
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	567	2	25	9	N	23					189
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	599	2	24	9	N	22	176	1			35
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	970	2	24	9	N	22					57
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	606	2	23	9	N	21					78
12	620	N	247	-0-	-373	-0-	247	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	360	1	3179	2	N	-0-			-0-
02	3451	X	2931	-0-	-520	-0-	337	1	2594	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	2530	-0-	-1097	-0-	360	1	2170	2	N	-0-			-0-
04	3510	X	2270	-0-	-1240	-0-	348	1	1922	2	N	-0-			-0-
05	3627	X	2137	-0-	-1490	-0-	360	1	1777	2	N	-0-			-0-
06	3420	X	2646	-0-	-774	-0-	360	1	2286	2	N	-0-			-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	372	1	2885	2	N	-0-			-0-
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	360	1	2630	2	N	-0-			-0-
09	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	348	1	2494	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	360	1	2442	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2663	-0-	-187	-0-	360	1	2303	2	N	-0-			-0-
12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	372	1	2772	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939

01	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	360	1	4535	2	N	-0-			-0-
02	5713	X	4027	-0-	-1686	-0-	337	1	3690	2	N	-0-			-0-
03	6727	X	4065	-0-	-2662	-0-	360	1	3705	2	N	-0-			-0-
04	6510	X	4084	-0-	-2426	-0-	348	1	3736	2	N	-0-			-0-
05	5704	X	3890	-0-	-1814	-0-	360	1	3530	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	3860	-0-	-880	-0-	360	1	3500	2	N	-0-			-0-
07	4309	X	3860	-0-	-449	-0-	372	1	3488	2	N	-0-			-0-
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	360	1	4097	2	N	-0-			-0-
09	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	348	1	4069	2	N	-0-			-0-
10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	360	1	3760	2	N	-0-			-0-
11	4320	X	4034	-0-	-286	-0-	360	1	3674	2	N	-0-			-0-
12	4557	X	3508	-0-	-1049	-0-	372	1	3136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734

01	7812	X	5069	-0-	-2743	-0-	5069	2			N	-0-			-0-
02	6873	X	4273	-0-	-2600	-0-	4273	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	5178	-0-	-898	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	4953	-0-	-927	-0-	4953	2			N	-0-			-0-
05	6076	X	5330	-0-	-746	-0-	5330	2			N	-0-			-0-
06	5010	X	4622	-0-	-388	-0-	4622	2			N	-0-			-0-
07	5177	X	4995	-0-	-182	-0-	4995	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	5109	-0-	-223	-0-	5109	2			N	-0-			-0-
09	5160	X	4633	-0-	-527	-0-	4633	2			N	-0-			-0-
10	5332	X	4957	-0-	-375	-0-	4957	2			N	-0-			-0-
11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 61,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169856 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11723 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	3322	-0-	-1328	-0-	348	1	2939	2	N	32					186
							35	9									
02	4031	X	3174	-0-	-857	-0-	326	1	2802	2	N	42	188	1			40
							46	9									
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	348	1	2719	2	N	33					73
							36	9									
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	337	1	2993	2	N	30					103
							33	9									
05	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	348	1	3529	2	N	46					149
							51	9									
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	348	1	3339	2	N	14					163
							15	9									
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	360	1	3659	2	N	122	190	1			95
							134	9									
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	348	1	3419	2	N	23					118
							25	9									
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	337	1	3303	2	N	37					155
							41	9									
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	348	1	3279	2	N	16					171
							18	9									
11	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	348	1	3031	2	N	-0-					171
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	360	1	3065	2	N	28					199
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 42,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

FEHMER UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034

01	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1309	2	10	9	N	9					177
02	1392	N	904	-0-	-488	-0-	895	2	9	9	N	8					185
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1649	2	63	9	N	57	184	1			58
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1287	2	23	9	N	21					79
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1369	2	30	9	N	27					106
06	1650	N	1172	-0-	-478	-0-	1151	2	21	9	N	19					125
07	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1191	2	45	9	N	41					166
08	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	1200	2			N	-0-					166
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1161	2	19	9	N	17					183
10	1240	N	1111	-0-	-129	-0-	1089	2	22	9	N	20	172	1			31
11	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1015	2	26	9	N	24					55
12	1209	N	1074	-0-	-135	-0-	1053	2	21	9	N	19					74

TOTAL GAS PROD: 14,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

VICTORY WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061

01	16833	X	14669	-0-	-2164	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
02	15747	X	15518	-0-	-229	-0-	15518	2			N	-0-					-0-
03	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	17458	2			N	-0-					-0-
04	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	16010	2			N	-0-					-0-
05	16585	X	14306	-0-	-2279	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14768	-0-	-2122	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	14442	-0-	-3011	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	15959	-0-	-1494	-0-	15959	2			N	-0-					-0-
09	16020	X	14799	-0-	-1221	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
10	15252	X	13098	-0-	-2154	-0-	13098	2			N	-0-					-0-
11	15450	X	14515	-0-	-935	-0-	14515	2			N	-0-					-0-
12	15965	X	14643	-0-	-1322	-0-	14643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1260 N	1003	-0-	-257	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1025	-0-	-85	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
07	1023 N	828	-0-	-195	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	684	-0-	-370	-0-	684	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	630	-0-	-390	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	837 N	647	-0-	-190	-0-	647	2			N	-0-					-0-
11	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	910	-0-	-4391	-0-	555	1	337	2	N	16	187	1			39
						18	9									
02	4930 X	1724	-0-	-3206	-0-	519	1	1116	2	N	81					120
						89	9									
03	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	555	1	6310	2	N	122	194	1			48
						134	9									
04	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	537	1	3645	2	N	152					200
						167	9									
05	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	555	1	4029	2	N	147	193	1			154
						162	9									
06	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	537	1	4473	2	N	143	192	1			105
						157	9									
07	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	555	1	3940	2	N	130	166	1			69
						143	9									
08	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	555	1	3519	2	N	130					199
						143	9									
09	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	537	1	3699	2	N	123	193	1			129
						135	9									
10	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	555	1	3211	2	N	119	180	1			68
						131	9									
11	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	537	1	2733	2	N	121					189
						133	9									
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	555	1	3207	2	N	144	185	1			148
						158	9									

TOTAL GAS PROD: 48,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,428

BRONCO WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12679 X	11297	-0-	-1382	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
02	11716 X	7899	-0-	-3817	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
03	11997 X	11627	-0-	-370	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
04	11610 X	10792	-0-	-818	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
05	11439 X	11244	-0-	-195	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
06	11250 X	10153	-0-	-1097	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
07	11625 X	11127	-0-	-498	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
08	11625 X	11590	-0-	-35	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
09	11101 X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
10	11253 X	11107	-0-	-146	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
11	11220 X	11192	-0-	-28	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
12	11594 X	11064	-0-	-530	-0-	11064	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150

01	279	N	110	-0-	-169	-0-	110	2	N	-0-			-0-
02	116	N	93	-0-	-23	-0-	93	2	N	-0-			-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2	N	-0-			-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2	N	-0-			-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-			-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2	N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			-0-
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2	N	-0-			-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081

01	22661	X	19465	-0-	-3196	-0-	19465	2	N	-0-			-0-
02	20184	X	19528	-0-	-656	-0-	19528	2	N	-0-			-0-
03	21576	X	18925	-0-	-2651	-0-	18925	2	N	-0-			-0-
04	20430	X	18807	-0-	-1623	-0-	18807	2	N	-0-			-0-
05	21111	X	18913	-0-	-2198	-0-	18913	2	N	-0-			-0-
06	20190	X	17158	-0-	-3032	-0-	17158	2	N	-0-			-0-
07	20863	X	19097	-0-	-1766	-0-	19097	2	N	-0-			-0-
08	19437	X	13746	-0-	-5691	-0-	13746	2	N	-0-			-0-
09	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	19809	2	N	-0-			-0-
10	19096	X	18928	-0-	-168	-0-	18928	2	N	-0-			-0-
11	18480	X	17217	-0-	-1263	-0-	17217	2	N	-0-			-0-
12	20460	X	13824	-0-	-6636	-0-	13824	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 215,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2		N	-0-			-0-
02	5075 X	4003	-0-	-1072	-0-	4003	2		N	-0-			-0-
03	5425 X	4459	-0-	-966	-0-	4459	2		N	-0-			-0-
04	5250 X	4122	-0-	-1128	-0-	4122	2		N	-0-			-0-
05	4774 X	4001	-0-	-773	-0-	4001	2		N	-0-			-0-
06	4620 X	4062	-0-	-558	-0-	4062	2		N	-0-			-0-
07	4464 X	4044	-0-	-420	-0-	4044	2		N	-0-			-0-
08	4464 X	3876	-0-	-588	-0-	3876	2		N	-0-			-0-
09	4110 X	3850	-0-	-260	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
10	4185 X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2		N	-0-			-0-
11	4050 X	3646	-0-	-404	-0-	3646	2		N	-0-			-0-
12	4030 X	3851	-0-	-179	-0-	3851	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575

01	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2		N	-0-			-0-
02	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	2		N	-0-			-0-
03	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2		N	-0-			-0-
04	11460 X	10157	-0-	-1303	-0-	10157	2		N	-0-			-0-
05	11842 X	9580	-0-	-2262	-0-	9580	2		N	-0-			-0-
06	11460 X	8563	-0-	-2897	-0-	8563	2		N	-0-			-0-
07	11470 X	8978	-0-	-2492	-0-	8978	2		N	-0-			-0-
08	10509 X	8458	-0-	-2051	-0-	8458	2		N	-0-			-0-
09	10170 X	9052	-0-	-1118	-0-	9052	2		N	-0-			-0-
10	9579 X	8271	-0-	-1308	-0-	8271	2		N	-0-			-0-
11	8700 X	8375	-0-	-325	-0-	8375	2		N	-0-			-0-
12	9362 X	8966	-0-	-396	-0-	8966	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 113,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119

01	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2		N	-0-			-0-
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-			-0-
03	2542 X	2522	-0-	-20	-0-	2522	2		N	-0-			-0-
04	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2		N	-0-			-0-
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2		N	-0-			-0-
06	2460 X	2174	-0-	-286	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
07	2976 X	2683	-0-	-293	-0-	2683	2		N	-0-			-0-
08	3751 X	2472	-0-	-1279	-0-	2472	2		N	-0-			-0-
09	3630 X	2320	-0-	-1310	-0-	2320	2		N	-0-			-0-
10	3751 X	1967	-0-	-1784	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
11	2610 X	2298	-0-	-312	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
12	2697 X	1028	-0-	-1669	-0-	1028	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1026	2	34	9	N	31					208
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	977	2	33	9	N	30	182	1			56
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1096	2	29	9	N	26					82
04	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1153	2	29	9	N	26					108
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1205	2	32	9	N	29					137
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2130	2	59	9	N	54					191
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2297	2	69	9	N	63					254
08	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2174	2	51	9	N	46	191	1			109
09	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2247	2	75	9	N	68					177
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1878	2	59	9	N	54	176	1			55
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2164	2	78	9	N	71					126
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2279	2	84	9	N	76					202

TOTAL GAS PROD: 21,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1052	2	47	9	N	43	192	1			48
02	1044	N	936	-0-	-108	-0-	914	2	22	9	N	20					68
03	1116	N	967	-0-	-149	-0-	953	2	14	9	N	13					81
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	1001	2	9	9	N	8					89
05	992	N	979	-0-	-13	-0-	971	2	8	9	N	7					96
06	930	N	706	-0-	-224	-0-	696	2	10	9	N	9					105
07	1054	N	722	-0-	-332	-0-	712	2	10	9	N	9					114
08	992	N	733	-0-	-259	-0-	725	2	8	9	N	7					121
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	768	2	9	9	N	8					129
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	781	2	15	9	N	14					143
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	778	2	20	9	N	18					161
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	795	2	22	9	N	20					181

TOTAL GAS PROD: 10,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	200	1	6704	2	N	-0-					-0-
02	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	187	1	5993	2	N	-0-					-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	200	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5135	-0-	-1555	-0-	194	1	4941	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5581	-0-	-1332	-0-	200	1	5381	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	4755	-0-	-1935	-0-	200	1	4555	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	3776	-0-	-2827	-0-	207	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5440	-0-	-233	-0-	200	1	5240	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	4743	-0-	-657	-0-	194	1	4549	2	N	-0-					-0-
10	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	200	1	5166	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4964	-0-	-286	-0-	200	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	207	1	4733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEHMEYER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172663 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 15090 PERF.14815 - 18420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2		N	-0-			-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-			-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2		N	-0-			-0-
06	690 N	611	-0-	-79	-0-	611	2		N	-0-			-0-
07	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2		N	-0-			-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
10	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
11	870 N	535	-0-	-335	-0-	535	2		N	-0-			-0-
12	744 N	128	-0-	-616	-0-	128	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261

01	6975 X	6477	-0-	-498	-0-	6477	2		N	-0-			-0-
02	6699 X	6475	-0-	-224	-0-	6475	2		N	-0-			-0-
03	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2		N	-0-			-0-
04	6930 X	6820	-0-	-110	-0-	6820	2		N	-0-			-0-
05	6913 X	6657	-0-	-256	-0-	6657	2		N	-0-			-0-
06	6930 X	6044	-0-	-886	-0-	6044	2		N	-0-			-0-
07	7161 X	5990	-0-	-1171	-0-	5990	2		N	-0-			-0-
08	7161 X	5549	-0-	-1612	-0-	5549	2		N	-0-			-0-
09	6810 X	5916	-0-	-894	-0-	5916	2		N	-0-			-0-
10	6665 X	5769	-0-	-896	-0-	5769	2		N	-0-			-0-
11	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2		N	-0-			-0-
12	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIKING WELL #: 1 RRCID -> 173242 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 14825 PERF.14690 - 19234

01	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2		N	-0-			-0-
02	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	7533	2		N	-0-			-0-
03	6324 X	5971	-0-	-353	-0-	5971	2		N	-0-			-0-
04	8190 X	4340	-0-	-3850	-0-	4340	2		N	-0-			-0-
05	8463 X	7584	-0-	-879	-0-	7584	2		N	-0-			-0-
06	8190 X	5406	-0-	-2784	-0-	5406	2		N	-0-			-0-
07	8060 X	5608	-0-	-2452	-0-	5608	2		N	-0-			-0-
08	7595 X	4171	-0-	-3424	-0-	4171	2		N	-0-			-0-
09	7350 X	2695	-0-	-4655	-0-	2695	2		N	-0-			-0-
10	7595 X	4332	-0-	-3263	-0-	4332	2		N	-0-			-0-
11	5430 X	4801	-0-	-629	-0-	4801	2		N	-0-			-0-
12	5611 X	4702	-0-	-909	-0-	4702	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 65,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEELER WELL #: 1 RRCID -> 173289 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 14577 PERF.14482 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2983	-0-	-954	-0-	2983	2			N	-0-			-0-
02	3596	X	3045	-0-	-551	-0-	3045	2			N	-0-			-0-
03	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	3473	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	3203	-0-	-187	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	3043	-0-	-274	-0-	3043	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2574	-0-	-786	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	3440	-0-	-32	-0-	3440	2			N	-0-			-0-
08	3472	X	3312	-0-	-160	-0-	3312	2			N	-0-			-0-
09	3210	X	2943	-0-	-267	-0-	2943	2			N	-0-			-0-
10	3441	X	2980	-0-	-461	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
11	3330	X	2719	-0-	-611	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
12	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	3049	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820

01	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	1348	2			N	-0-			-0-
02	1334	N	1261	-0-	-73	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
03	1426	N	1242	-0-	-184	-0-	1242	2			N	-0-			-0-
04	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	1082	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	992	-0-	-208	-0-	992	2			N	-0-			-0-
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
08	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			N	-0-			-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			-0-
10	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
11	1080	N	1057	-0-	-23	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085

01	20367	X	17691	-0-	-2676	-0-	360	1	17331	2	N	-0-			-0-
02	18183	X	16201	-0-	-1982	-0-	337	1	15864	2	N	-0-			-0-
03	19065	X	16863	-0-	-2202	-0-	360	1	16503	2	N	-0-			-0-
04	18210	X	16477	-0-	-1733	-0-	348	1	16129	2	N	-0-			-0-
05	17701	X	16946	-0-	-755	-0-	360	1	16586	2	N	-0-			-0-
06	17130	X	16095	-0-	-1035	-0-	360	1	15735	2	N	-0-			-0-
07	17329	X	16821	-0-	-508	-0-	372	1	16449	2	N	-0-			-0-
08	17019	X	16944	-0-	-75	-0-	360	1	16584	2	N	-0-			-0-
09	16470	X	16423	-0-	-47	-0-	348	1	16075	2	N	-0-			-0-
10	16957	X	16916	-0-	-41	-0-	360	1	16556	2	N	-0-			-0-
11	16410	X	15838	-0-	-572	-0-	360	1	15478	2	N	-0-			-0-
12	17027	X	17027	-0-	-0-	-0-	372	1	16655	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 200,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					191
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					191
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					191
04	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					191
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					191
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	464	2	14	9	N	13					204
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					204
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					204
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					204
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					204
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					204
12	558	N	347	-0-	-211	-0-	347	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410

01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2916	-0-	-42	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2438	-0-	-742	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2849	-0-	-437	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2694	-0-	-486	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2901	-0-	-230	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2748	-0-	-12	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365

01	3968	X	831	-0-	-3137	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	3103	X	630	-0-	-2473	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	656	-0-	-2661	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	588	-0-	-1032	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	1674	X	653	-0-	-1021	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	810	X	503	-0-	-307	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4255	-0-	1255	1255	4255	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3384	-0-	284	1539	3384	2			N	-0-					-0-
11	4977	X	3438	-0-	-1539	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	442	-0-	-689	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1106	-0-	-574	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4353	-0-	-855	-0-	348	1	3504	2	N	455	371	1			162
							501	9									
02	4524	X	4173	-0-	-351	-0-	326	1	3376	2	N	428	556	1			34
							471	9									
03	4743	X	4707	-0-	-36	-0-	348	1	3856	2	N	457	388	1			103
							503	9									
04	4590	X	4238	-0-	-352	-0-	337	1	3430	2	N	428	367	1			164
							471	9									
05	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	348	1	4341	2	N	448	556	1			56
							493	9									
06	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	348	1	3792	2	N	411	352	1			115
							452	9									
07	4712	X	3117	-0-	-1595	-0-	360	1	2310	2	N	406	370	1			151
							447	9									
08	5177	X	3398	-0-	-1779	-0-	348	1	2609	2	N	401	376	1			176
							441	9									
09	5010	X	2304	-0-	-2706	-0-	337	1	1556	2	N	374	380	1			170
							411	9									
10	5177	X	2034	-0-	-3143	-0-	348	1	1291	2	N	359	374	1			155
							395	9									
11	4590	X	1548	-0-	-3042	-0-	348	1	893	2	N	279	384	1			50
							307	9									
12	3410	X	1199	-0-	-2211	-0-	360	1	597	2	N	220	180	1			90
							242	9									

TOTAL GAS PROD: 40,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,666

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14973 X	13327	-0-	-1646	-0-	837	1	12489	2	N	1			98
						1	9							
02	13369 X	12857	-0-	-512	-0-	783	1	12068	2	N	5			103
						6	9							
03	13857 X	13689	-0-	-168	-0-	837	1	12849	2	N	3			106
						3	9							
04	13410 X	13060	-0-	-350	-0-	810	1	12248	2	N	2			108
						2	9							
05	13857 X	13837	-0-	-20	-0-	837	1	12997	2	N	3			111
						3	9							
06	13291 X	13291	-0-	-0-	-0-	837	1	12452	2	N	2			113
						2	9							
07	13733 X	13402	-0-	-331	-0-	865	1	12534	2	N	3			116
						3	9							
08	13826 X	13147	-0-	-679	-0-	837	1	12307	2	N	3			119
						3	9							
09	13050 X	12960	-0-	-90	-0-	810	1	12148	2	N	2			121
						2	9							
10	13485 X	13212	-0-	-273	-0-	837	1	12375	2	N	-0-			121
11	13050 X	12707	-0-	-343	-0-	837	1	11868	2	N	2			123
						2	9							
12	13392 X	13073	-0-	-319	-0-	865	1	12208	2	N	-0-			123

TOTAL GAS PROD: 158,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066

01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
02	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
05	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2			N	-0-			-0-
06	660 N	578	-0-	-82	-0-	578	2			N	-0-			-0-
07	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-			-0-
08	651 N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-			-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-			-0-
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448

01	3224 X	3047	-0-	-177	-0-	3047	2			N	-0-			-0-
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-			-0-
03	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	2			N	-0-			-0-
04	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-			-0-
05	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-			-0-
06	5820 X	4524	-0-	-1296	-0-	4524	2			N	-0-			-0-
07	6014 X	5772	-0-	-242	-0-	5772	2			N	-0-			-0-
08	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-			-0-
09	8610 X	5223	-0-	-3387	-0-	5223	2			N	-0-			-0-
10	6882 X	5456	-0-	-1426	-0-	5456	2			N	-0-			-0-
11	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
12	6045 X	4259	-0-	-1786	-0-	4259	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	214	2	13	9	N	12					145
02	232	N	221	-0-	-11	-0-	208	2	13	9	N	12					157
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	210	2	11	9	N	10					167
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	200	2	11	9	N	10					177
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	216	2	11	9	N	10					187
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	207	2	10	9	N	9					196
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	212	2	12	9	N	11					207
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	211	2	10	9	N	9					216
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	210	2	7	9	N	6	176	1			46
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	221	2	12	9	N	11					57
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	236	2	13	9	N	12					69
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	220	2	13	9	N	12					81

TOTAL GAS PROD: 2,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	25523	-0-	-1478	-0-	360	1	25163	2	N	-0-					-0-
02	24940	X	23781	-0-	-1159	-0-	337	1	23444	2	N	-0-					-0-
03	26319	X	25638	-0-	-681	-0-	360	1	25278	2	N	-0-					-0-
04	24780	X	24365	-0-	-415	-0-	348	1	24017	2	N	-0-					-0-
05	27283	X	27283	-0-	-0-	-0-	360	1	26923	2	N	-0-					-0-
06	25349	X	25349	-0-	-0-	-0-	360	1	24989	2	N	-0-					-0-
07	26408	X	26408	-0-	-0-	-0-	372	1	26036	2	N	-0-					-0-
08	26319	X	25173	-0-	-1146	-0-	360	1	24813	2	N	-0-					-0-
09	25350	X	24360	-0-	-990	-0-	348	1	24012	2	N	-0-					-0-
10	26195	X	24927	-0-	-1268	-0-	360	1	24567	2	N	-0-					-0-
11	25350	X	23991	-0-	-1359	-0-	360	1	23631	2	N	-0-					-0-
12	26195	X	25225	-0-	-970	-0-	372	1	24853	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3027	2	146	9	N	133	176	1			184
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2601	2	141	9	N	128	176	1			136
03	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3342	2	191	9	N	174	173	1			137
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	2989	2	165	9	N	150	181	1			106
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3418	2	460	9	N	418	362	1			162
06	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	5687	2	392	9	N	356	378	1			140
07	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3350	2	131	9	N	119	172	1			87
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2935	2	113	9	N	103					190
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2794	2	99	9	N	90	174	1			106
10	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2630	2	107	9	N	97					203
11	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2401	2	129	9	N	117	187	1			133
12	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2304	2	83	9	N	75					208

TOTAL GAS PROD: 39,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,960

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4851	2	52	9	N	47	185	1			32
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3956	2	50	9	N	45					77
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4513	2	54	9	N	49					126
04	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4024	2	43	9	N	39					165
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4619	2	47	9	N	43	182	1			26
06	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4230	2	44	9	N	40					66
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4492	2	51	9	N	46					112
08	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4641	2	44	9	N	40					152
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4046	2	37	9	N	34					186
10	2356	X	2224	-0-	-132	-0-	2213	2	11	9	N	10					196
11	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6077	2	69	9	N	63	188	1			71
12	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4617	2	23	9	N	21					92

TOTAL GAS PROD: 52,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14644	-0-	-1042	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
02	14674	X	13083	-0-	-1591	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14008	-0-	-1678	-0-	14008	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13630	-0-	-980	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	14291	-0-	-589	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13375	-0-	-785	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13471	-0-	-603	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
08	16294	X	16294	-0-	-0-	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
09	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
10	14291	X	14085	-0-	-206	-0-	14085	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	14028	-0-	-1752	-0-	14028	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	13976	-0-	-2330	-0-	13976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2076	-0-	-737	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	1505	-0-	-1502	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1806	-0-	-954	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2541	-0-	-94	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1846	-0-	-704	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	1268	-0-	-1274	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1178	-0-	-682	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1089	-0-	-141	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2424	2	58	9	N	53	190	1			69
02	2349	N	2319	-0-	-30	-0-	2274	2	45	9	N	41					110
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2388	2	41	9	N	37					147
04	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	2335	2	51	9	N	46					193
05	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	2144	2	47	9	N	43	187	1			49
06	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2243	2	47	9	N	43					92
07	2480	N	2344	-0-	-136	-0-	2296	2	48	9	N	44					136
08	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2377	2	42	9	N	38					174
09	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2589	2	42	9	N	38					212
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2548	2	45	9	N	41	184	1			69
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2351	2	54	9	N	49					118
12	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	2325	2	61	9	N	55					173

TOTAL GAS PROD: 28,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

WRANGLER WELL #: 1 RRCID -> 175276 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14984 PERF.14889 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5332	-0-	-744	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4805	-0-	-879	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6003	-0-	-73	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4694	-0-	-766	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4815	-0-	-827	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4443	-0-	-1377	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4418	-0-	-1596	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4033	-0-	-1981	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4187	-0-	-493	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
10	4805	X	3491	-0-	-1314	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4330	-0-	-110	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4010	-0-	-423	-0-	4010	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINS TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175403 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 15487 PERF.15465 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6002	-0-	-1159	-0-	360	1	5642	2	N	-0-					-0-
02	6699	X	5291	-0-	-1408	-0-	337	1	4954	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	5662	-0-	-1499	-0-	360	1	5302	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5385	-0-	-795	-0-	348	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5475	-0-	-601	-0-	360	1	5115	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5235	-0-	-585	-0-	360	1	4875	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5381	-0-	-292	-0-	372	1	5009	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	360	1	4959	2	N	-0-					-0-
09	5400	X	5114	-0-	-286	-0-	348	1	4766	2	N	-0-					-0-
10	5487	X	5300	-0-	-187	-0-	360	1	4940	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	5068	-0-	-182	-0-	360	1	4708	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4080	-0-	-1314	-0-	372	1	3708	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175710 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.15792 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	290	N	288	-0-	-2	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAAPE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175997 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11500 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	1621	2	28	9	N	25					139
02	1595	N	1523	-0-	-72	-0-	1499	2	24	9	N	22					161
03	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	1678	2	30	9	N	27					188
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1678	2	37	9	N	34	193	1			29
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1741	2	30	9	N	27					56
06	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	1549	2	18	9	N	16					72
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1887	2	26	9	N	24					96
08	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1672	2	23	9	N	21					117
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1610	2	21	9	N	19					136
10	1922	N	1480	-0-	-442	-0-	1459	2	21	9	N	19					155
11	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	1569	2	25	9	N	23					178
12	1674	N	1457	-0-	-217	-0-	1434	2	23	9	N	21					199

TOTAL GAS PROD: 19,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

CORNELIA WELL #: 1 RRCID -> 176228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8792 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LEVIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176257 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11430 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1876	2	25	9	N	23					79
02	1769	N	1637	-0-	-132	-0-	1615	2	22	9	N	20					99
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1893	2	25	9	N	23					122
04	1830	N	1484	-0-	-346	-0-	1469	2	15	9	N	14					136
05	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1544	2	22	9	N	20					156
06	1860	N	1461	-0-	-399	-0-	1441	2	20	9	N	18					174
07	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	1476	2	20	9	N	18					192
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	1483	2	17	9	N	15	163	1			44
09	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1445	2	17	9	N	15					59
10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1488	2	19	9	N	17					76
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1460	2	20	9	N	18					94
12	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	1313	2	18	9	N	16					110

TOTAL GAS PROD: 18,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

HENSKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176262 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 15934 PERF.15559 - 22580

01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	493	N	481	-0-	-12	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	570	N	173	-0-	-397	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
11	570	N	83	-0-	-487	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700

01	4278	X	2775	-0-	-1503	-0-	360	1	2415	2	N	-0-					-0-
02	3973	X	3191	-0-	-782	-0-	337	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	360	1	3569	2	N	-0-					-0-
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	348	1	2431	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	2245	-0-	-1165	-0-	360	1	1885	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2799	-0-	-1011	-0-	360	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2287	-0-	-1650	-0-	372	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2545	-0-	-1392	-0-	360	1	2185	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	348	1	2205	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	360	1	1839	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1976	-0-	-814	-0-	360	1	1616	2	N	-0-					-0-
12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	372	1	2340	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARMONA WELL #: 1H RRCID -> 176504 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 15341 PERF.15258 - 18848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28564	X	28564	-0-	-0-	-0-	28564	2			N	-0-					-0-
02	24273	X	23599	-0-	-674	-0-	23599	2			N	-0-					-0-
03	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	21248	-0-	-6382	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	22570	-0-	-5981	-0-	22570	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	21515	-0-	-6115	-0-	21515	2			N	-0-					-0-
07	25234	X	22046	-0-	-3188	-0-	22046	2			N	-0-					-0-
08	23839	X	21676	-0-	-2163	-0-	21676	2			N	-0-					-0-
09	21840	X	20058	-0-	-1782	-0-	20058	2			N	-0-					-0-
10	22568	X	20710	-0-	-1858	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
11	21510	X	16294	-0-	-5216	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
12	22204	X	22204	-0-	-0-	-0-	22204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCHENRY, R. K. "A" WELL #: 1H RRCID -> 176675 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8233 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	786	-0-	-702	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	1160	N	615	-0-	-545	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	992	N	684	-0-	-308	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APOLLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177248 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15355 - 21440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KOENIG WELL #: 1RE RRCID -> 178016 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11653 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1086	2	41	9	N	37	178	1			31
02	580	N	520	-0-	-60	-0-	502	2	18	9	N	16					47
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	511	2	19	9	N	17					64
04	1080	N	477	-0-	-603	-0-	458	2	19	9	N	17					81
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	502	2	15	9	N	14					95
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	540	2	18	9	N	16					111
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	550	2	19	9	N	17					128
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	677	2	21	9	N	19					147
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1165	2	42	9	N	38					185
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					185
11	690	N	75	-0-	-615	-0-	72	2	3	9	N	3					188
12	1240	N	460	-0-	-780	-0-	443	2	17	9	N	15					203

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

PHILLIPSBURG WELL #: 1H RRCID -> 179142 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 15667 PERF.15425 - 19743

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALEM WELL #: 2H RRCID -> 179768 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 15265 PERF.14915 - 18089

01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	899	N	399	-0-	-500	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	305	-0-	-715	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOC UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 179780 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11236 - 14115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6593	2	251	9	N	228	383	1			69
02	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	10392	2	688	9	N	625	585	1			109
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	6466	2	536	9	N	487	381	1			215
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2530	2	178	9	N	162	186	1			191
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2810	2	150	9	N	136	194	1			133
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4209	2	276	9	N	251	193	1			191
07	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6256	2	299	9	N	272	378	1			85
08	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5772	2	287	9	N	261	193	1			153
09	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	6721	2	286	9	N	260	193	1			220
10	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6206	2	262	9	N	238	384	1			74
11	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5311	2	199	9	N	181	188	1			67
12	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5200	2	155	9	N	141					208

TOTAL GAS PROD: 72,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,242

ISAAC WELL #: 1H RRCID -> 180143 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 15636 PERF.15080 - 19866

01	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	203	N	196	-0-	-7	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	300	N	89	-0-	-211	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	372	N	49	-0-	-323	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	264	-0-	-966	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	558	N	227	-0-	-331	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL, L. Z. WELL #: 1 RRCID -> 184085 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17575 PERF.12335 - 17575

01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					120
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					120
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					120
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					120
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					120
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					120
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					120
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					120
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					120
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3702	-0-	-638	-0-	3500	2	202	9	N	184	196	1			133
02	3886	X	2870	-0-	-1016	-0-	2697	2	173	9	N	157	188	1			102
03	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	3775	2	239	9	N	217	195	1			124
04	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	3600	2	204	9	N	185	194	1			115
05	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	3581	2	186	9	N	169	180	1			104
06	3870	X	3340	-0-	-530	-0-	3174	2	166	9	N	151					255
07	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	3587	2	195	9	N	177	384	1			48
08	3999	X	3861	-0-	-138	-0-	3648	2	213	9	N	194	191	1			51
09	3810	X	3768	-0-	-42	-0-	3556	2	212	9	N	193	193	1			51
10	3782	X	3214	-0-	-568	-0-	3067	2	147	9	N	134					185
11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3608	2	235	9	N	214	193	1			206
12	3906	X	3005	-0-	-901	-0-	2865	2	140	9	N	127	195	1			138

TOTAL GAS PROD: 42,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,102

SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521

01	2697	X	2513	-0-	-184	-0-	2262	2	251	9	N	228	352	1			82
02	2494	X	2173	-0-	-321	-0-	1977	2	196	9	N	178	189	1			71
03	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	2290	2	197	9	N	179	194	1			56
04	2580	X	2284	-0-	-296	-0-	2117	2	167	9	N	152					208
05	2511	X	1965	-0-	-546	-0-	1815	2	150	9	N	136	194	1			150
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2241	2	246	9	N	224	191	1			183
07	2480	X	2397	-0-	-83	-0-	2244	2	153	9	N	139	193	1			129
08	2480	X	515	-0-	-1965	-0-	476	2	39	9	N	35					164
09	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2252	2	344	9	N	313	372	1			105
10	2573	X	2036	-0-	-537	-0-	1917	2	119	9	N	108					213
11	2490	X	2192	-0-	-298	-0-	1953	2	239	9	N	217	366	1			64
12	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	2002	2	244	9	N	222	196	1			90

TOTAL GAS PROD: 25,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,131

COLORADO BEND UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 186607 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 13757 PERF.10620 - 12293

01	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	1587	2	134	9	N	122	188	1			212
02	1711	N	1583	-0-	-128	-0-	1460	2	123	9	N	112	184	1			140
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	1547	2	120	9	N	109					249
04	1680	N	1557	-0-	-123	-0-	1452	2	105	9	N	95	190	1			154
05	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1491	2	124	9	N	113					267
06	1620	N	1513	-0-	-107	-0-	1416	2	97	9	N	88	189	1			166
07	1612	N	1339	-0-	-273	-0-	1252	2	87	9	N	79	129	1			116
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1546	2	138	9	N	125					241
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1450	2	111	9	N	101	185	1			157
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1439	2	116	9	N	105					262
11	1620	N	1487	-0-	-133	-0-	1371	2	116	9	N	105	192	1			175
12	1612	N	1440	-0-	-172	-0-	1331	2	109	9	N	99					274

TOTAL GAS PROD: 18,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	19034	-0-	-1488	-0-	19034	2			N	-0-					-0-
02	19198	X	17309	-0-	-1889	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	18239	-0-	-609	-0-	18239	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	17933	-0-	-307	-0-	17933	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	18259	-0-	-589	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
06	18240	X	17513	-0-	-727	-0-	17513	2			N	-0-					-0-
07	18538	X	17596	-0-	-942	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
08	18538	X	16967	-0-	-1571	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
09	16640	X	16640	-0-	-0-	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
10	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
11	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	2			N	-0-					-0-
12	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	17587	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4497	-0-	-122	-0-	4214	2	283	9	N	257	378	1			81
02	4292	X	4135	-0-	-157	-0-	3879	2	256	9	N	233	177	1			137
03	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4279	2	282	9	N	256	362	1			31
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4033	2	273	9	N	248	181	1			98
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4141	2	262	9	N	238	179	1			157
06	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4157	2	255	9	N	232	191	1			198
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4252	2	256	9	N	233	378	1			53
08	4371	X	4364	-0-	-7	-0-	4113	2	251	9	N	228	193	1			88
09	4320	X	4098	-0-	-222	-0-	3856	2	242	9	N	220	188	1			120
10	4464	X	4196	-0-	-268	-0-	3952	2	244	9	N	222	188	1			154
11	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	3904	2	261	9	N	237	196	1			195
12	4464	X	4230	-0-	-234	-0-	3962	2	268	9	N	244	188	1			251

TOTAL GAS PROD: 51,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,848

WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4383	-0-	-1476	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	3756	-0-	-1551	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	3782	-0-	-1736	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
06	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4051	-0-	-1591	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	3735	-0-	-1907	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
09	5400	X	1844	-0-	-3556	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
10	5363	X	4976	-0-	-387	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
11	4920	X	3442	-0-	-1478	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	511	-0-	-140	-0-	511	2			N	-0-					63
02	667	N	638	-0-	-29	-0-	637	2	1	9	N	1					64
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					64
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					64
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	600	2	1	9	N	1					65
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					65
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	N	1					66
08	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					66
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					66
10	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					66
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					66
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	319	N	48	-0-	-271	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	27	-0-	-2391	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	450	N	25	-0-	-425	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHEMEHL WELL #: 1 RRCID -> 192508 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8153 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	2	13	9	N	12					63
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1217	2	10	9	N	9					72
03	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	2			N	-0-					72
04	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1172	2			N	-0-					72
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1512	2	1	9	N	1					73
06	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	1242	2			N	-0-					73
07	897	N	461	-0-	-436	-0-	450	2	11	9	N	10	83	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2012

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
02	2378	X	1684	-0-	-694	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2773	-0-	-389	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2382	-0-	-678	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2311	-0-	-851	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2686	-0-	-73	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
09	3270	X	2097	-0-	-1173	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
10	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	3166	-0-	-524	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	1835	-0-	-1978	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4808	2	129	9	N	117	196	1			111
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	4952	2	143	9	N	130	181	1			60
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5256	2	139	9	N	126					186
04	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5111	2	147	9	N	134	182	1			138
05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4732	2	129	9	N	117	193	1			62
06	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4476	2	109	9	N	99					161
07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4565	2	110	9	N	100	193	1			68
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4056	2	81	9	N	74					142
09	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4126	2	72	9	N	65	181	1			26
10	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3874	2	62	9	N	56					82
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2296	2	73	9	N	66					148
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6362	2	86	9	N	78					226

TOTAL GAS PROD: 55,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,162

BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5615	-0-	-709	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
02	5945	X	5091	-0-	-854	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5246	-0-	-396	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	3586	-0-	-1874	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	3971	-0-	-1671	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	3402	-0-	-2028	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3695	-0-	-1761	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3711	-0-	-1528	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3594	-0-	-246	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
11	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
12	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	19054	-0-	-7358	-0-	19054	2			N	-0-					-0-
02	25317	X	25317	-0-	-0-	-0-	25317	2			N	-0-					-0-
03	26182	X	26182	-0-	-0-	-0-	26182	2			N	-0-					-0-
04	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	2			N	-0-					-0-
05	26239	X	26239	-0-	-0-	-0-	26239	2			N	-0-					-0-
06	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
07	24956	X	24956	-0-	-0-	-0-	24956	2			N	-0-					-0-
08	24091	X	24091	-0-	-0-	-0-	24091	2			N	-0-					-0-
09	25380	X	22931	-0-	-2449	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
10	26226	X	23474	-0-	-2752	-0-	23474	2			N	-0-					-0-
11	24930	X	22643	-0-	-2287	-0-	22643	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	23156	-0-	-1799	-0-	23156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 287,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	6694	-0-	-591	-0-	360	1	6334	2	N	-0-					-0-
02	6786 X	6353	-0-	-433	-0-	337	1	6016	2	N	-0-					-0-
03	7099 X	5899	-0-	-1200	-0-	360	1	5539	2	N	-0-					-0-
04	6720 X	5483	-0-	-1237	-0-	348	1	5135	2	N	-0-					-0-
05	6913 X	6374	-0-	-539	-0-	360	1	6014	2	N	-0-					-0-
06	6570 X	5751	-0-	-819	-0-	360	1	5391	2	N	-0-					-0-
07	6789 X	5976	-0-	-813	-0-	372	1	5604	2	N	-0-					-0-
08	6386 X	6153	-0-	-233	-0-	360	1	5793	2	N	-0-					-0-
09	6180 X	5831	-0-	-349	-0-	348	1	5483	2	N	-0-					-0-
10	6386 X	4726	-0-	-1660	-0-	360	1	4366	2	N	-0-					-0-
11	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	360	1	7110	2	N	-0-					-0-
12	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	372	1	6003	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971

01	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	348	1	5626	2	N	383	382	1			162
						421	9									
02	5887 X	5873	-0-	-14	-0-	326	1	5151	2	N	360	367	1			155
						396	9									
03	9502 X	9502	-0-	-0-	-0-	348	1	8427	2	N	661	769	1			47
						727	9									
04	8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	8216	2	546	9	N	496	369	1			174
05	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	7755	2	442	9	N	402	360	1			216
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	6949	2	359	9	N	326	380	1			162
07	7285 X	7185	-0-	-100	-0-	6832	2	353	9	N	321	369	1			114
08	7285 X	6932	-0-	-353	-0-	6601	2	331	9	N	301	185	1			230
09	7530 X	6718	-0-	-812	-0-	6362	2	356	9	N	324	384	1			170
10	7781 X	6731	-0-	-1050	-0-	6359	2	372	9	N	338	360	1			148
11	7320 X	6406	-0-	-914	-0-	6063	2	343	9	N	312	384	1			76
12	7192 X	6557	-0-	-635	-0-	6219	2	338	9	N	307	192	1			191

TOTAL GAS PROD: 86,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,531

JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860

01	11222 X	9101	-0-	-2121	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
02	10498 X	9332	-0-	-1166	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
03	11160 X	9132	-0-	-2028	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
04	10800 X	8595	-0-	-2205	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
05	9982 X	7932	-0-	-2050	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
06	9660 X	9296	-0-	-364	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
07	9982 X	7712	-0-	-2270	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
08	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
09	9300 X	7628	-0-	-1672	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
10	9610 X	8249	-0-	-1361	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
11	10650 X	8002	-0-	-2648	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
12	11163 X	11163	-0-	-0-	-0-	11163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2323	2	42	9	N	38	182	1			28
02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2063	2	14	9	N	13					41
03	2356	N	2026	-0-	-330	-0-	1983	2	43	9	N	39					80
04	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2098	2	34	9	N	31					111
05	2232	N	2012	-0-	-220	-0-	1980	2	32	9	N	29					140
06	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	1742	2	23	9	N	21					161
07	2201	N	1792	-0-	-409	-0-	1759	2	33	9	N	30					191
08	2015	N	1674	-0-	-341	-0-	1653	2	21	9	N	19	183	1			27
09	1770	N	1666	-0-	-104	-0-	1622	2	44	9	N	40					67
10	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1708	2	4	9	N	4					71
11	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1489	2	6	9	N	5					76
12	1736	N	1597	-0-	-139	-0-	1553	2	44	9	N	40					116

TOTAL GAS PROD: 22,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 309

TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419

01	21514	X	19542	-0-	-1972	-0-	19542	2			N	-0-					-0-
02	20126	X	19045	-0-	-1081	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
03	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	20008	2			N	-0-					-0-
04	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
05	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	18625	2			N	-0-					-0-
06	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
07	17639	X	17124	-0-	-515	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
08	17639	X	16161	-0-	-1478	-0-	16161	2			N	-0-					-0-
09	15780	X	14771	-0-	-1009	-0-	14771	2			N	-0-					-0-
10	16306	X	13402	-0-	-2904	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
11	15780	X	13325	-0-	-2455	-0-	13325	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	8784	-0-	-7522	-0-	8784	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 197,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547

01	31847	X	31847	-0-	-0-	-0-	31847	2			N	-0-					-0-
02	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	2			N	-0-					-0-
03	31310	X	26520	-0-	-4790	-0-	26520	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	24937	-0-	-5873	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	14053	-0-	-17784	-0-	14053	2			N	-0-					-0-
06	30810	X	22794	-0-	-8016	-0-	22794	2			N	-0-					-0-
07	28427	X	24043	-0-	-4384	-0-	24043	2			N	-0-					-0-
08	26505	X	22892	-0-	-3613	-0-	22892	2			N	-0-					-0-
09	24930	X	22166	-0-	-2764	-0-	22166	2			N	-0-					-0-
10	24056	X	22679	-0-	-1377	-0-	22679	2			N	-0-					-0-
11	23280	X	20555	-0-	-2725	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
12	24056	X	21699	-0-	-2357	-0-	21699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 198258 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11675 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	272	-0-	-162	-0-	261	2	11	9	N	10					207
02	319	N	267	-0-	-52	-0-	255	2	12	9	N	11					218
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	366	2	13	9	N	12	134	1			96
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	2	12	9	N	11					107
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	258	2	9	9	N	8					115
06	360	N	175	-0-	-185	-0-	154	2	21	9	N	19					134
07	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					134
08	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					134
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					134
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					134
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					134
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4218	-0-	-401	-0-	4190	2	28	9	N	25					70
02	4321	X	3995	-0-	-326	-0-	3967	2	28	9	N	25					95
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4032	2	25	9	N	23					118
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3830	2	20	9	N	18					136
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4102	2	20	9	N	18					154
06	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3964	2	17	9	N	15					169
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4060	2	19	9	N	17					186
08	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4156	2	18	9	N	16					202
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4109	2	13	9	N	12	178	1			36
10	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4114	2	21	9	N	19					55
11	4050	X	3957	-0-	-93	-0-	3936	2	21	9	N	19					74
12	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4157	2	21	9	N	19					93

TOTAL GAS PROD: 48,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CULVER-OL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199311 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12065 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					91
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					91
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					91
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	189	2	18	9	N	16					107
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					107
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					108
07	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			N	-0-					108
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	221	2	21	9	N	19					127
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1					128
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	458	2	4	9	N	4					132
11	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	2			N	-0-					132
12	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 1,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2288	-0-	-1091	-0-	2171	2	117	9	N	106					199
02	3161	X	1951	-0-	-1210	-0-	1833	2	118	9	N	107	191	1			115
03	5115	X	1932	-0-	-3183	-0-	1832	2	100	9	N	91					206
04	4920	X	1701	-0-	-3219	-0-	1626	2	75	9	N	68	179	1			95
05	3131	X	1711	-0-	-1420	-0-	1631	2	80	9	N	73					168
06	2220	X	1576	-0-	-644	-0-	1508	2	68	9	N	62	183	1			47
07	2077	X	1598	-0-	-479	-0-	1528	2	70	9	N	64	40	1			71
08	1922	X	1432	-0-	-490	-0-	1366	2	66	9	N	60					131
09	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1454	2	67	9	N	61					192
10	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1430	2	61	9	N	55	178	1			69
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1375	2	80	9	N	73					142
12	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1412	2	69	9	N	63					205

TOTAL GAS PROD: 20,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1093	2	43	9	N	39					72
02	1073	N	1070	-0-	-3	-0-	1029	2	41	9	N	37					109
03	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1089	2	35	9	N	32					141
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1127	2	35	9	N	32					173
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1150	2	30	9	N	27					200
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1098	2	25	9	N	23	178	1			45
07	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1063	2	25	9	N	23					68
08	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	1051	2	23	9	N	21					89
09	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	1002	2	24	9	N	22					111
10	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1024	2	32	9	N	29					140
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1021	2	37	9	N	34					174
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1000	2	35	9	N	32					206

TOTAL GAS PROD: 13,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1633	-0-	-257	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1445	-0-	-508	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLANE, J. W. WELL #: 2RE RRCID -> 201420 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 14476 PERF.10850 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	926	-0-	-345	-0-	908	2	18	9	N	16					152
02	1073	N	860	-0-	-213	-0-	846	2	14	9	N	13					165
03	1085	N	760	-0-	-325	-0-	742	2	18	9	N	16					181
04	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2459	2	116	9	N	105	193	1			93
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1689	2	40	9	N	36					129
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1405	2	26	9	N	24					153
07	2666	N	1465	-0-	-1201	-0-	1439	2	26	9	N	24					177
08	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1435	2	30	9	N	27					204
09	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1394	2	26	9	N	24					228
10	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	1190	2	28	9	N	25	179	1			74
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1565	2	33	9	N	30					104
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1456	2	35	9	N	32					136

TOTAL GAS PROD: 16,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9951 X	9439	-0-	-512	-0-	360	1	9079	2	N	-0-			-0-
02	9309 X	8762	-0-	-547	-0-	337	1	8425	2	N	-0-			-0-
03	9951 X	9323	-0-	-628	-0-	360	1	8963	2	N	-0-			-0-
04	9330 X	8960	-0-	-370	-0-	348	1	8612	2	N	-0-			-0-
05	9548 X	9160	-0-	-388	-0-	360	1	8800	2	N	-0-			-0-
06	9120 X	8852	-0-	-268	-0-	360	1	8492	2	N	-0-			-0-
07	9362 X	9165	-0-	-197	-0-	372	1	8793	2	N	-0-			-0-
08	9331 X	9046	-0-	-285	-0-	360	1	8686	2	N	-0-			-0-
09	8970 X	8690	-0-	-280	-0-	348	1	8342	2	N	-0-			-0-
10	9176 X	7697	-0-	-1479	-0-	360	1	7337	2	N	-0-			-0-
11	8880 X	7219	-0-	-1661	-0-	360	1	6859	2	N	-0-			-0-
12	9176 X	8190	-0-	-986	-0-	372	1	7818	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150

01	5394 X	4966	-0-	-428	-0-	4966	2			N	-0-			-0-
02	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	7640	2			N	-0-			-0-
03	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	2			N	-0-			-0-
04	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-			-0-
05	7905 X	7403	-0-	-502	-0-	7403	2			N	-0-			-0-
06	7650 X	6778	-0-	-872	-0-	6778	2			N	-0-			-0-
07	7905 X	6602	-0-	-1303	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
08	7471 X	6330	-0-	-1141	-0-	6330	2			N	-0-			-0-
09	7170 X	4763	-0-	-2407	-0-	4763	2			N	-0-			-0-
10	7409 X	4915	-0-	-2494	-0-	4915	2			N	-0-			-0-
11	6780 X	5045	-0-	-1735	-0-	5045	2			N	-0-			-0-
12	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521

01	4526 X	3089	-0-	-1437	-0-	3089	2			N	-0-			-0-
02	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-			-0-
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	1505	-0-	-1495	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
06	3180 X	1764	-0-	-1416	-0-	1764	2			N	-0-			-0-
07	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	2977	2			N	-0-			-0-
08	3503 X	1759	-0-	-1744	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
09	3390 X	1914	-0-	-1476	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
10	3503 X	915	-0-	-2588	-0-	915	2			N	-0-			-0-
11	2880 X	880	-0-	-2000	-0-	880	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	975	-0-	-2001	-0-	975	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2175	X	2050	-0-	-125	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2206	-0-	-119	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1740	-0-	-510	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1879	-0-	-322	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1759	-0-	-371	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	975	-0-	-1350	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	1823	-0-	-427	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	10112	-0-	-2040	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
02	12209	X	9448	-0-	-2761	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	8476	-0-	-4575	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	5611	-0-	-7019	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9621	-0-	-1539	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	6805	-0-	-2975	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7915	-0-	-2191	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8264	-0-	-1346	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
09	9300	X	7719	-0-	-1581	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
10	9610	X	8736	-0-	-874	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
11	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	6727	-0-	-1550	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 97,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	231	-0-	-79	-0-	224	2	7	9	N	6					136
02	232	N	193	-0-	-39	-0-	185	2	8	9	N	7					143
03	279	N	150	-0-	-129	-0-	149	2	1	9	N	1					144
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	168	2	4	9	N	4					148
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					148
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	60	2	4	9	N	4					152
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					152
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	286	2	22	9	N	20					172
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					172
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					172
11	300	N	119	-0-	-181	-0-	116	2	3	9	N	3					175
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	134	2	2	9	N	2					177

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	794	-0-	-105	-0-	777	2	17	9	N	15					107
02	841 N	708	-0-	-133	-0-	693	2	15	9	N	14					121
03	837 N	731	-0-	-106	-0-	716	2	15	9	N	14					135
04	780 N	715	-0-	-65	-0-	704	2	11	9	N	10					145
05	744 N	721	-0-	-23	-0-	712	2	9	9	N	8					153
06	720 N	705	-0-	-15	-0-	690	2	15	9	N	14					167
07	744 N	689	-0-	-55	-0-	678	2	11	9	N	10					177
08	713 N	684	-0-	-29	-0-	674	2	10	9	N	9					186
09	720 N	636	-0-	-84	-0-	627	2	9	9	N	8					194
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	652	2	12	9	N	11					205
11	660 N	629	-0-	-31	-0-	620	2	9	9	N	8	176	1			37
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	N	8					45

TOTAL GAS PROD: 8,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488

01	3193 X	2571	-0-	-622	-0-	320	1	2245	2	N	5					28
						6	9									
02	2987 X	1778	-0-	-1209	-0-	299	1	1475	2	N	4					32
						4	9									
03	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	320	1	3232	2	N	-0-					32
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	310	1	2257	2	N	-0-					32
05	2635 X	2531	-0-	-104	-0-	320	1	2138	2	N	66					98
						73	9									
06	3300 X	2383	-0-	-917	-0-	320	1	2040	2	N	21					119
						23	9									
07	3410 X	2505	-0-	-905	-0-	331	1	2173	2	N	1					120
						1	9									
08	3410 X	2417	-0-	-993	-0-	320	1	2096	2	N	1					121
						1	9									
09	2580 X	2385	-0-	-195	-0-	310	1	2073	2	N	2					123
						2	9									
10	2542 X	2332	-0-	-210	-0-	320	1	2011	2	N	1					124
						1	9									
11	2430 X	1645	-0-	-785	-0-	320	1	1318	2	N	6					130
						7	9									
12	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	331	1	2209	2	N	10					140
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 29,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300

01	9734 X	9089	-0-	-645	-0-	360	1	8729	2	N	-0-					-0-
02	9106 X	8042	-0-	-1064	-0-	337	1	7705	2	N	-0-					-0-
03	9734 X	9230	-0-	-504	-0-	360	1	8870	2	N	-0-					-0-
04	9000 X	8557	-0-	-443	-0-	348	1	8209	2	N	-0-					-0-
05	9083 X	8333	-0-	-750	-0-	360	1	7973	2	N	-0-					-0-
06	8940 X	8240	-0-	-700	-0-	360	1	7880	2	N	-0-					-0-
07	9238 X	8664	-0-	-574	-0-	372	1	8292	2	N	-0-					-0-
08	9238 X	8840	-0-	-398	-0-	360	1	8480	2	N	-0-					-0-
09	8550 X	8297	-0-	-253	-0-	348	1	7949	2	N	-0-					-0-
10	8649 X	8604	-0-	-45	-0-	360	1	8244	2	N	-0-					-0-
11	8550 X	8169	-0-	-381	-0-	360	1	7809	2	N	-0-					-0-
12	8835 X	8337	-0-	-498	-0-	372	1	7965	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 102,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5189	-0-	-515	-0-	220	1	4820	2	N	135	194	1			131
							149	9									
02	5336	X	3765	-0-	-1571	-0-	206	1	3421	2	N	125	180	1			76
							138	9									
03	5146	X	3772	-0-	-1374	-0-	220	1	3425	2	N	115					191
							127	9									
04	5010	X	3965	-0-	-1045	-0-	213	1	3638	2	N	104	174	1			121
							114	9									
05	5177	X	4278	-0-	-899	-0-	220	1	3934	2	N	113	183	1			51
							124	9									
06	5010	X	3358	-0-	-1652	-0-	220	1	3037	2	N	92					143
							101	9									
07	4092	X	2990	-0-	-1102	-0-	227	1	2674	2	N	81	178	1			46
							89	9									
08	4278	X	3249	-0-	-1029	-0-	220	1	2932	2	N	88					134
							97	9									
09	4140	X	4117	-0-	-23	-0-	213	1	3774	2	N	118	181	1			71
							130	9									
10	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	220	1	3850	2	N	121					192
							133	9									
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	220	1	3658	2	N	118	183	1			127
							130	9									
12	4247	X	2567	-0-	-1680	-0-	227	1	2246	2	N	85					212
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 45,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,295

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440

01	7068	X	5535	-0-	-1533	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
02	6032	X	4942	-0-	-1090	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6056	-0-	-392	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5921	-0-	-319	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5657	-0-	-636	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5473	-0-	-377	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5435	-0-	-672	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	5157	-0-	-603	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
10	5890	X	5484	-0-	-406	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
11	5700	X	5320	-0-	-380	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5181	-0-	-709	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548

01	6138	X	4332	-0-	-1806	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	5452	X	4656	-0-	-796	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		4736	-0-	4736	4736	4736	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		4751	-0-	4751	9487	4751	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		4856	-0-	4856	14343	4856	2			N	-0-					-0-
06	18976	X	4633	-0-	-14343	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
07	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4577	-0-	-163	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
10	4867	X	4551	-0-	-316	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	4211	-0-	-409	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3361	-0-	-1382	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	360	1	16609	2	N	-0-					137
02	12006	X	11027	-0-	-979	-0-	337	1	10690	2	N	-0-					137
03	12586	X	10875	-0-	-1711	-0-	360	1	10515	2	N	-0-					137
04	16410	X	10150	-0-	-6260	-0-	348	1	9802	2	N	-0-					137
05	16957	X	9026	-0-	-7931	-0-	360	1	8666	2	N	-0-					137
06	16410	X	8054	-0-	-8356	-0-	360	1	7694	2	N	-0-					137
07	11780	X	7883	-0-	-3897	-0-	372	1	7511	2	N	-0-					137
08	10881	X	7309	-0-	-3572	-0-	360	1	6949	2	N	-0-					137
09	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	348	1	10475	2	N	-0-					137
10	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	360	1	10444	2	N	-0-					137
11	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	360	1	9202	2	N	-0-					137
12	11191	X	9057	-0-	-2134	-0-	372	1	8685	2	N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 121,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400

01	2170	X	1968	-0-	-202	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	2030	X	1900	-0-	-130	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1917	-0-	-253	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1877	-0-	-200	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1733	-0-	-247	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	729	-0-	-1317	-0-	729	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	326	-0-	-1596	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1398	-0-	-462	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	501	-0-	-1390	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606

01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	484	2	19	9	N	17					185
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	396	2	57	9	N	52	179	1			58
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	552	2	53	9	N	48					106
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	516	2	44	9	N	40					146
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	450	2	37	9	N	34					180
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	405	2	26	9	N	24					204
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	626	2	37	9	N	34	180	1			58
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	562	2	29	9	N	26					84
09	420	N	275	-0-	-145	-0-	260	2	15	9	N	14					98
10	651	N	244	-0-	-407	-0-	234	2	10	9	N	9					107
11	570	N	200	-0-	-370	-0-	186	2	14	9	N	13					120
12	279	N	266	-0-	-13	-0-	258	2	8	9	N	7					127

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 318

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9369	-0-	-1016	-0-	360	1	9009	2	N	-0-					-0-
02	9715	X	9032	-0-	-683	-0-	337	1	8695	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9594	-0-	-171	-0-	360	1	9234	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	9237	-0-	-93	-0-	348	1	8889	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8870	-0-	-771	-0-	360	1	8510	2	N	-0-					-0-
06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	360	1	9481	2	N	-0-					-0-
07	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	372	1	9278	2	N	-0-					-0-
08	9579	X	9497	-0-	-82	-0-	360	1	9137	2	N	-0-					-0-
09	9840	X	9173	-0-	-667	-0-	348	1	8825	2	N	-0-					-0-
10	10168	X	9143	-0-	-1025	-0-	360	1	8783	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	8676	-0-	-1164	-0-	360	1	8316	2	N	-0-					-0-
12	9641	X	9240	-0-	-401	-0-	372	1	8868	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	8037	-0-	-488	-0-	200	1	7837	2	N	-0-					8
02	8671	X	6519	-0-	-2152	-0-	187	1	6332	2	N	-0-					8
03	9269	X	6721	-0-	-2548	-0-	200	1	6521	2	N	-0-					8
04	8970	X	6250	-0-	-2720	-0-	194	1	6056	2	N	-0-					8
05	8587	X	5982	-0-	-2605	-0-	200	1	5782	2	N	-0-					8
06	7770	X	6042	-0-	-1728	-0-	200	1	5834	2	N	7					15
							8	9									
07	6975	X	5628	-0-	-1347	-0-	207	1	5414	2	N	6					21
							7	9									
08	6727	X	5322	-0-	-1405	-0-	200	1	5112	2	N	9					30
							10	9									
09	6240	X	5352	-0-	-888	-0-	194	1	5151	2	N	6					36
							7	9									
10	6231	X	5585	-0-	-646	-0-	200	1	5375	2	N	9					45
							10	9									
11	6030	X	4983	-0-	-1047	-0-	200	1	4774	2	N	8					53
							9	9									
12	5642	X	4509	-0-	-1133	-0-	207	1	4293	2	N	8					61
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 70,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6758	-0-	-558	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	7337	X	4855	-0-	-2482	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6977	-0-	-866	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6961	-0-	-629	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5701	-0-	-1677	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
06	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6387	-0-	-805	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	4784	-0-	-2408	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
09	6990	X	4325	-0-	-2665	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
10	7223	X	6163	-0-	-1060	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	5594	-0-	-1396	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5497	-0-	-889	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1929	-0-	-86	-0-	360	1	1569	2	N	-0-					-0-
02	1711	N	1705	-0-	-6	-0-	337	1	1368	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	360	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	348	1	1478	2	N	-0-					-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	360	1	1579	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1683	-0-	-177	-0-	360	1	1323	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	372	1	1436	2	N	-0-					-0-
08	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	360	1	1904	2	N	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	348	1	1770	2	N	-0-					-0-
10	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	360	1	2019	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1910	-0-	-280	-0-	360	1	1550	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	1873	-0-	-328	-0-	372	1	1501	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11315	X	8911	-0-	-2404	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	10585	X	7422	-0-	-3163	-0-	7422	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8200	-0-	-1813	-0-	8200	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7091	-0-	-2599	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	6796	-0-	-3217	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6483	-0-	-2127	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
07	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7664	-0-	-551	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
09	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
10	9765	X	9331	-0-	-434	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
11	9450	X	7556	-0-	-1894	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7663	-0-	-2102	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2121	-0-	-204	-0-	2063	2	58	9	N	53					107
02	2117	N	1885	-0-	-232	-0-	1820	2	65	9	N	59					166
03	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	1961	2	58	9	N	53					219
04	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	1908	2	51	9	N	46	189	1			76
05	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1946	2	47	9	N	43					119
06	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	1833	2	39	9	N	35					154
07	2015	N	1821	-0-	-194	-0-	1784	2	37	9	N	34					188
08	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1850	2	31	9	N	28	185	1			31
09	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1537	2	41	9	N	37					68
10	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1772	2	55	9	N	50					118
11	1830	N	1645	-0-	-185	-0-	1590	2	55	9	N	50					168
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1528	2	46	9	N	42					210

TOTAL GAS PROD: 22,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SEE-YEGUA UNIT A WELL #: 1RE RRCID -> 212929 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14995 PERF.10631 - 14850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221

01	2263 N	1339	-0-	-924	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	2320 N	1333	-0-	-987	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1088	-0-	-338	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1769	-0-	-121	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1141	-0-	-254	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
09	1770 N	1350	-0-	-420	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	1197	-0-	-363	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378

01	3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	3679	2	182	9	N	165	194	1			32
02	3567 X	3419	-0-	-148	-0-	3300	2	119	9	N	108					140
03	3565 X	3441	-0-	-124	-0-	3329	2	112	9	N	102	192	1			50
04	3450 X	3118	-0-	-332	-0-	2986	2	132	9	N	120					170
05	3658 X	2986	-0-	-672	-0-	2894	2	92	9	N	84	189	1			65
06	3540 X	2839	-0-	-701	-0-	2748	2	91	9	N	83					148
07	3658 X	3386	-0-	-272	-0-	3287	2	99	9	N	90	190	1			48
08	3441 X	3370	-0-	-71	-0-	3262	2	108	9	N	98					146
09	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2479	2	36	9	N	33					179
10	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2240	2	47	9	N	43	179	1			43
11	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3171	2	156	9	N	142					185
12	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	2266	2	52	9	N	47	179	1			53

TOTAL GAS PROD: 36,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12780	X	12780	-0-	-0-	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
02	14239	X	11581	-0-	-2658	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12742	-0-	-2479	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	9841	-0-	-4889	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10875	-0-	-2269	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	10488	-0-	-1872	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	10364	-0-	-2377	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
08	12741	X	8859	-0-	-3882	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
09	10530	X	8987	-0-	-1543	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
10	10881	X	10232	-0-	-649	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
11	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
12	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 128,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2172	-0-	-680	-0-	2161	2	11	9	N	10					167
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2800	2	14	9	N	13					180
03	2852	X	2740	-0-	-112	-0-	2728	2	12	9	N	11					191
04	2100	X	1931	-0-	-169	-0-	1927	2	4	9	N	4					195
05	3007	X	1827	-0-	-1180	-0-	1821	2	6	9	N	5					200
06	2910	X	1790	-0-	-1120	-0-	1783	2	7	9	N	6					206
07	3007	X	1386	-0-	-1621	-0-	1385	2	1	9	N	1	179	1			28
08	2728	X	1683	-0-	-1045	-0-	1680	2	3	9	N	3					31
09	1920	X	1685	-0-	-235	-0-	1679	2	6	9	N	5					36
10	1860	X	1840	-0-	-20	-0-	1831	2	9	9	N	8					44
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2834	2	13	9	N	12					56
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2195	2	14	9	N	13					69

TOTAL GAS PROD: 24,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	19448	-0-	-1446	-0-	19448	2			N	-0-					-0-
02	18995	X	17992	-0-	-1003	-0-	17992	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	19292	-0-	-114	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	18273	-0-	-507	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	18511	-0-	-895	-0-	18511	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	17421	-0-	-1359	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
07	19282	X	18560	-0-	-722	-0-	18560	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	18037	-0-	-1245	-0-	18037	2			N	-0-					-0-
09	17640	X	17499	-0-	-141	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
10	18228	X	17800	-0-	-428	-0-	17800	2			N	-0-					-0-
11	17640	X	17068	-0-	-572	-0-	17068	2			N	-0-					-0-
12	18228	X	17406	-0-	-822	-0-	17406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 217,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	360	1	820	2	N	-0-			-0-
02	1450	N	1025	-0-	-425	-0-	337	1	688	2	N	-0-			-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	360	1	2174	2	N	-0-			-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	348	1	1754	2	N	-0-			-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	360	1	1834	2	N	-0-			-0-
06	2460	N	2012	-0-	-448	-0-	360	1	1652	2	N	-0-			-0-
07	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	372	1	1659	2	N	-0-			-0-
08	2201	N	2109	-0-	-92	-0-	360	1	1749	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1923	-0-	-87	-0-	348	1	1575	2	N	-0-			-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	360	1	1705	2	N	-0-			-0-
11	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	360	1	1660	2	N	-0-			-0-
12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	372	1	1746	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	1800	-0-	-525	-0-	360	1	1440	2	N	-0-			-0-
02	2175	X	890	-0-	-1285	-0-	337	1	553	2	N	-0-			-0-
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	360	1	6625	2	N	-0-			-0-
04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	348	1	5007	2	N	-0-			-0-
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	360	1	4320	2	N	-0-			-0-
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	360	1	4908	2	N	-0-			-0-
07	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	372	1	4260	2	N	-0-			-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	360	1	3153	2	N	-0-			-0-
09	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	348	1	3843	2	N	-0-			-0-
10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	360	1	2870	2	N	-0-			-0-
11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	360	1	3565	2	N	-0-			-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	372	1	2769	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	365	1	4116	2	N	-0-			-0-
02	4292	X	3570	-0-	-722	-0-	341	1	3229	2	N	-0-			-0-
03	4402	X	4244	-0-	-158	-0-	365	1	3879	2	N	-0-			-0-
04	4350	X	4061	-0-	-289	-0-	353	1	3708	2	N	-0-			-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	365	1	4195	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	4010	-0-	-340	-0-	365	1	3645	2	N	-0-			-0-
07	4247	X	3704	-0-	-543	-0-	377	1	3327	2	N	-0-			-0-
08	4557	X	3126	-0-	-1431	-0-	365	1	2761	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	3059	-0-	-1351	-0-	353	1	2706	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	3387	-0-	-1170	-0-	365	1	3022	2	N	-0-			-0-
11	4020	X	3253	-0-	-767	-0-	365	1	2888	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	377	1	3220	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANICEK OL WELL #: 1WD RRCID -> 219894 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4869 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5487	X	4380	-0-	-1107	-0-	4380	2			N	-0-			-0-
02	5133	X	2577	-0-	-2556	-0-	2577	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	3456	-0-	-2031	-0-	3456	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	4768	-0-	-452	-0-	4768	2			N	-0-			-0-
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-			-0-
07	4929	X	4213	-0-	-716	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
08	4929	X	3678	-0-	-1251	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-			-0-
10	4681	X	3662	-0-	-1019	-0-	3662	2			N	-0-			-0-
11	4500	X	2453	-0-	-2047	-0-	2453	2			N	-0-			-0-
12	5084	X	2463	-0-	-2621	-0-	2463	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	354	-0-	-3056	-0-	348	1	6	9	N	5			139
02	3190	X	460	-0-	-2730	-0-	326	1	122	2	N	11			150
							12	9							
03	3782	X	504	-0-	-3278	-0-	348	1	148	2	N	7			157
							8	9							
04	570	X	455	-0-	-115	-0-	337	1	115	2	N	3			160
							3	9							
05	573	X	573	-0-	-0-	-0-	348	1	222	2	N	3			163
							3	9							
06	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	348	1	897	2	N	5			168
							6	9							
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	360	1	1598	2	N	7			175
							8	9							
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	348	1	1348	2	N	4			179
							4	9							
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	337	1	951	2	N	2			181
							2	9							
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	348	1	1874	2	N	12			193
							13	9							
11	1020	N	688	-0-	-332	-0-	348	1	337	2	N	3			196
							3	9							
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	360	1	942	2	N	12			208
							13	9							

TOTAL GAS PROD: 12,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	306	2	22	9	N	20					180
02	319	N	296	-0-	-23	-0-	270	2	26	9	N	24					204
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	289	2	24	9	N	22	177	1			49
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	268	2	20	9	N	18					67
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	287	2	22	9	N	20					87
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	262	2	19	9	N	17					104
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	279	2	24	9	N	22					126
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	281	2	23	9	N	21					147
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	243	2	17	9	N	15					162
10	310	N	287	-0-	-23	-0-	261	2	26	9	N	24					186
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	252	2	13	9	N	12					198
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	250	2	8	9	N	7					205

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698

01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614

01	8277	X	1475	-0-	-6802	-0-	558	2	917	9	N	834	746	1			209
02	7540	X	2599	-0-	-4941	-0-	2043	2	556	9	N	505	558	1			156
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3202	2	356	9	N	324	372	1			108
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3658	2	242	9	N	220	188	1			140
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5514	2	241	9	N	219	183	1			176
06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4095	2	83	9	N	75	178	1			73
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4666	2	105	9	N	95					168
08	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4863	2	94	9	N	85	188	1			65
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	4942	2	94	9	N	85					150
10	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4363	2	94	9	N	85	178	1			57
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3716	2	95	9	N	86					143
12	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4098	2	103	9	N	94	187	1			50

TOTAL GAS PROD: 48,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,707

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36518	X	29279	-0-	-7239	-0-	29279	2			N	-0-					-0-
02	35872	X	35872	-0-	-0-	-0-	35872	2			N	-0-					-0-
03	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	36107	2			N	-0-					-0-
04	36074	X	36074	-0-	-0-	-0-	36074	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	37902	-0-	-445	-0-	37902	2			N	-0-					-0-
06	37665	X	37665	-0-	-0-	-0-	37665	2			N	-0-					-0-
07	38347	X	35017	-0-	-3330	-0-	35017	2			N	-0-					-0-
08	37913	X	32023	-0-	-5890	-0-	32023	2			N	-0-					-0-
09	31279	X	31279	-0-	-0-	-0-	31279	2			N	-0-					-0-
10	31889	X	31889	-0-	-0-	-0-	31889	2			N	-0-					-0-
11	29363	X	29363	-0-	-0-	-0-	29363	2			N	-0-					-0-
12	29804	X	29804	-0-	-0-	-0-	29804	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	2069	-0-	-70	-0-	1887	2	182	9	N	165	186	1			137
02	2001	X	1837	-0-	-164	-0-	1665	2	172	9	N	156	191	1			102
03	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	1862	2	220	9	N	200	185	1			117
04	2010	X	1862	-0-	-148	-0-	1707	2	155	9	N	141	185	1			73
05	2077	X	1927	-0-	-150	-0-	1756	2	171	9	N	155					228
06	2010	X	1810	-0-	-200	-0-	1659	2	151	9	N	137	173	1			192
07	2077	X	1948	-0-	-129	-0-	1785	2	163	9	N	148	194	1			146
08	2077	X	1821	-0-	-256	-0-	1676	2	145	9	N	132	192	1			86
09	1860	X	1741	-0-	-119	-0-	1594	2	147	9	N	134					220
10	1953	X	1930	-0-	-23	-0-	1758	2	172	9	N	156	186	1			190
11	1890	X	1696	-0-	-194	-0-	1545	2	151	9	N	137	189	1			138
12	1953	X	741	-0-	-1212	-0-	577	2	164	9	N	149	175	1			112

TOTAL GAS PROD: 21,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,810

STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	145	N	101	-0-	-44	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286 X	2895	-0-	-391	-0-	360	1	2535	2	N	-0-			-0-
02	3016 X	2910	-0-	-106	-0-	337	1	2573	2	N	-0-			-0-
03	3162 X	2710	-0-	-452	-0-	360	1	2350	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2744	-0-	-46	-0-	348	1	2396	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2777	-0-	-354	-0-	360	1	2417	2	N	-0-			-0-
06	3030 X	2955	-0-	-75	-0-	360	1	2595	2	N	-0-			-0-
07	3131 X	2836	-0-	-295	-0-	372	1	2464	2	N	-0-			-0-
08	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	360	1	2651	2	N	-0-			-0-
09	2970 X	2508	-0-	-462	-0-	348	1	2160	2	N	-0-			-0-
10	3069 X	2503	-0-	-566	-0-	360	1	2143	2	N	-0-			-0-
11	2970 X	2459	-0-	-511	-0-	360	1	2099	2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2653	-0-	-354	-0-	372	1	2281	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090

01	6541 X	5046	-0-	-1495	-0-	5046	2			N	-0-			-0-
02	6119 X	4812	-0-	-1307	-0-	4812	2			N	-0-			-0-
03	6293 X	5024	-0-	-1269	-0-	5024	2			N	-0-			-0-
04	5460 X	4959	-0-	-501	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
05	5301 X	4628	-0-	-673	-0-	4628	2			N	-0-			-0-
06	4980 X	4569	-0-	-411	-0-	4569	2			N	-0-			-0-
07	5146 X	4420	-0-	-726	-0-	4420	2			N	-0-			-0-
08	5115 X	4469	-0-	-646	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
09	4950 X	4039	-0-	-911	-0-	4039	2			N	-0-			-0-
10	4712 X	4426	-0-	-286	-0-	4426	2			N	-0-			-0-
11	4560 X	4476	-0-	-84	-0-	4476	2			N	-0-			-0-
12	4464 X	4131	-0-	-333	-0-	4131	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929

01	25451 X	22560	-0-	-2891	-0-	22560	2			N	-0-			-0-
02	23809 X	20115	-0-	-3694	-0-	20115	2			N	-0-			-0-
03	24366 X	20766	-0-	-3600	-0-	20766	2			N	-0-			-0-
04	23580 X	19754	-0-	-3826	-0-	19754	2			N	-0-			-0-
05	23250 X	22227	-0-	-1023	-0-	22227	2			N	-0-			-0-
06	21840 X	16770	-0-	-5070	-0-	16770	2			N	-0-			-0-
07	21555 X	21555	-0-	-0-	-0-	21555	2			N	-0-			-0-
08	22227 X	20505	-0-	-1722	-0-	20505	2			N	-0-			-0-
09	21510 X	19305	-0-	-2205	-0-	19305	2			N	-0-			-0-
10	20793 X	15324	-0-	-5469	-0-	15324	2			N	-0-			-0-
11	20850 X	13097	-0-	-7753	-0-	13097	2			N	-0-			-0-
12	21545 X	10473	-0-	-11072	-0-	10473	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11625	X	7727	-0-	-3898	-0-	555	1	7127	2	N	41					146
							45	9									
02	10411	X	9209	-0-	-1202	-0-	519	1	8636	2	N	49					195
							54	9									
03	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	555	1	12753	2	N	54	178	1			71
							59	9									
04	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	537	1	10471	2	N	42					113
							46	9									
05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	555	1	9939	2	N	39					152
							43	9									
06	9750	X	9678	-0-	-72	-0-	537	1	9106	2	N	32					184
							35	9									
07	10075	X	9620	-0-	-455	-0-	555	1	9034	2	N	28	177	1			35
							31	9									
08	10075	X	9264	-0-	-811	-0-	555	1	8674	2	N	32					67
							35	9									
09	9030	X	8662	-0-	-368	-0-	537	1	8093	2	N	29					96
							32	9									
10	9331	X	8783	-0-	-548	-0-	555	1	8189	2	N	35					131
							39	9									
11	9030	X	7232	-0-	-1798	-0-	537	1	6655	2	N	36					167
							40	9									
12	9331	X	5729	-0-	-3602	-0-	555	1	5137	2	N	34					201
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 110,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 451

JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095

01	6696	X	4316	-0-	-2380	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02	4698	X	3996	-0-	-702	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4507	-0-	-1042	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	2646	-0-	-2724	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	3876	-0-	-1673	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3893	-0-	-457	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
07	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	2179	-0-	-1721	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	3464	-0-	-1062	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	2696	-0-	-1830	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726

01	9579	X	8917	-0-	-662	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
02	7714	X	6539	-0-	-1175	-0-	6539	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	5614	-0-	-2136	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	4433	-0-	-4207	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6358	-0-	-2570	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	3432	-0-	-5208	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
08	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
09	6150	X	5618	-0-	-532	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
10	9021	X	4702	-0-	-4319	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
11	8730	X	5471	-0-	-3259	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	4561	-0-	-4460	-0-	4561	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 71,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	471	-0-	-118	-0-	440	2	31	9	N	28					155
02	754	N	356	-0-	-398	-0-	301	2	55	9	N	50					205
03	589	N	421	-0-	-168	-0-	414	2	7	9	N	6					211
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	731	2	32	9	N	29	195	1			45
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	N	2					47
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	930	2	61	9	N	55					102
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	849	2	23	9	N	21					123
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	842	2	1	9	N	1					124
09	990	N	760	-0-	-230	-0-	719	2	41	9	N	37					161
10	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-					161
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	837	2	32	9	N	29					190
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	834	2	24	9	N	22	187	1			25

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	2718	-0-	-847	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2659	-0-	-589	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2315	-0-	-835	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2945	-0-	-93	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2312	-0-	-448	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2407	-0-	-445	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1553	-0-	-1392	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		1334	-0-	1334	1334	1334	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		1165	-0-	1165	2499	1165	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		1114	-0-	1114	3613	1114	2			N	-0-					-0-
12	4808	X	1195	-0-	-3613	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	11299	-0-	-1876	-0-	10927	2	372	9	N	338	377	1			168
02	11890	X	10279	-0-	-1611	-0-	9949	2	330	9	N	300	387	1			81
03	12276	X	10588	-0-	-1688	-0-	10251	2	337	9	N	306	187	1			200
04	11610	X	9915	-0-	-1695	-0-	9594	2	321	9	N	292	365	1			127
05	11625	X	9957	-0-	-1668	-0-	9638	2	319	9	N	290	188	1			229
06	10920	X	9398	-0-	-1522	-0-	9116	2	282	9	N	256	378	1			107
07	10974	X	9230	-0-	-1744	-0-	8943	2	287	9	N	261	178	1			190
08	10602	X	7955	-0-	-2647	-0-	7698	2	257	9	N	234	371	1			53
09	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	12047	2	1462	9	N	1329	1117	1			265
10	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	34295	2	3670	9	N	3336	3383	1			218
11	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	12771	2	1480	9	N	1345	1492	1			71
12	29844	X	29844	-0-	-0-	-0-	27006	2	2838	9	N	2580	2498	1			153

TOTAL GAS PROD: 174,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,867

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	957	X	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTTSCHELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 263201 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8047 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	29	X	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173662	X	165610	-0-	-8052	-0-	161192	2	4418	9	N	4016	3904	1			304
02	162458	X	129508	-0-	-32950	-0-	126097	2	3411	9	N	3101	3076	1			329
03	173662	X	114808	-0-	-58854	-0-	111896	2	2912	9	N	2647	2727	1			249
04	168060	X	100868	-0-	-67192	-0-	98571	2	2297	9	N	2088	2112	1			225
05	173662	X	92049	-0-	-81613	-0-	90534	2	1515	9	N	1377	1502	1			100
06	168060	X	77672	-0-	-90388	-0-	76275	2	1397	9	N	1270	1153	1			217
07	173662	X	71633	-0-	-102029	-0-	70321	2	1312	9	N	1193	1318	1			92
08	173662	X	64154	-0-	-109508	-0-	62867	2	1287	9	N	1170	1122	1			140
09	100860	X	56211	-0-	-44649	-0-	55042	2	1169	9	N	1063	955	1			248
10	92039	X	47499	-0-	-44540	-0-	46523	2	976	9	N	887	925	1			210
11	77670	X	35322	-0-	-42348	-0-	34627	2	695	9	N	632	572	1			270
12	71641	X	50576	-0-	-21065	-0-	49764	2	812	9	N	738	758	1			250

TOTAL GAS PROD: 1,005,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,182

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32951	X	32951	-0-	-0-	-0-	32306	2	645	9	N	586	392	1			194
02	77402	X	77402	-0-	-0-	-0-	837	1	75071	2	N	1358	1370	1			182
							1494	9									
03	81107	X	81107	-0-	-0-	-0-	895	1	78794	2	N	1289	1367	1			104
							1418	9									
04	73821	X	73821	-0-	-0-	-0-	837	1	71792	2	N	1084	968	1			220
							1192	9									
05	71338	X	71338	-0-	-0-	-0-	865	1	69595	2	N	798	966	1			52
							878	9									
06	57255	X	57255	-0-	-0-	-0-	810	1	55314	2	N	1028	965	1			115
							1131	9									
07	49778	X	49778	-0-	-0-	-0-	837	1	48248	2	N	630	579	1			166
							693	9									
08	46245	X	46245	-0-	-0-	-0-	837	1	44736	2	N	611	577	1			200
							672	9									
09	49010	X	49010	-0-	-0-	-0-	810	1	47575	2	N	568	575	1			193
							625	9									
10	42696	X	42696	-0-	-0-	-0-	837	1	41276	2	N	530	578	1			145
							583	9									
11	34162	X	34162	-0-	-0-	-0-	837	1	32804	2	N	474	390	1			229
							521	9									
12	34733	X	34733	-0-	-0-	-0-	865	1	33338	2	N	482	583	1			128
							530	9									

TOTAL GAS PROD: 650,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,438

HODGES-DRUCKHAMMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264940 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12492 - 18633

01	92442	X	22119	-0-	-70323	-0-	21976	2	143	9	N	130					201
02	86478	X	17220	-0-	-69258	-0-	17097	2	123	9	N	112	191	1			122
03	92442	X	15897	-0-	-76545	-0-	15785	2	112	9	N	102	188	1			36
04	89460	X	14331	-0-	-75129	-0-	14242	2	89	9	N	81					117
05	92442	X	13307	-0-	-79135	-0-	13228	2	79	9	N	72					189
06	89460	X	11565	-0-	-77895	-0-	11498	2	67	9	N	61	194	1			56
07	92442	X	10568	-0-	-81874	-0-	10502	2	66	9	N	60					116
08	92442	X	9806	-0-	-82636	-0-	9743	2	63	9	N	57					173
09	89460	X	8551	-0-	-80909	-0-	8495	2	56	9	N	51	185	1			39
10	92442	X	8181	-0-	-84261	-0-	8122	2	59	9	N	54					93
11	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7277	2	47	9	N	43					136
12	10571	X	6992	-0-	-3579	-0-	6938	2	54	9	N	49					185

TOTAL GAS PROD: 145,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SCHAWE-WOLFF WELL #: 1H RRCID -> 265263 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12226 - 15313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25620 X	16222	-0-	-9398	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
05	66185 X	49649	-0-	-16536	-0-	360	1	48577	2	N	647	564	1			83
						712	9									
06	64050 X	24769	-0-	-39281	-0-	360	1	24130	2	N	254	193	1			144
						279	9									
07	66185 X	16331	-0-	-49854	-0-	372	1	15715	2	N	222	186	1			180
						244	9									
08	66185 X	13824	-0-	-52361	-0-	360	1	13297	2	N	152	184	1			148
						167	9									
09	64050 X	10876	-0-	-53174	-0-	348	1	10395	2	N	121	192	1			77
						133	9									
10	66185 X	7017	-0-	-59168	-0-	360	1	6584	2	N	66					143
						73	9									
11	64050 X	7366	-0-	-56684	-0-	360	1	6919	2	N	79	188	1			34
						87	9									
12	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	372	1	4164	2	N	61					95
						67	9									

TOTAL GAS PROD: 150,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,602

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
EXACTA WELL #: 1 RRCID -> 152854 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11037 - 14050

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANCUSO UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 154901 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 15758 PERF.13550 - 15758

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
EVOLUTION OPERATING CO., INC. //CONT.// 256681
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	3			N	-0-					69
02	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	3			N	-0-	5	5			64
03	4061	X	3637	-0-	-424	-0-	3637	3			N	-0-	5	5			59
04	5220	X	3133	-0-	-2087	-0-	3133	3			N	-0-	5	5			54
05	5394	X	2636	-0-	-2758	-0-	2636	3			N	-0-	5	5			49
06	5220	X	3801	-0-	-1419	-0-	3801	3			N	-0-	5	5			44
07	4154	X	3267	-0-	-887	-0-	3267	3			N	-0-	5	5			39
08	3627	X	2700	-0-	-927	-0-	2700	3			N	-0-	5	5			34
09	3810	X	2219	-0-	-1591	-0-	2219	3			N	-0-	5	5			29
10	3937	X	2868	-0-	-1069	-0-	2867	3	1	9	N	1	5	5	1	8	24
11	3810	X	2774	-0-	-1036	-0-	2774	3			N	-0-	5	5			19
12	3255	X	2539	-0-	-716	-0-	2539	3			N	-0-	5	5			14

TOTAL GAS PROD: 38,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILLIAMS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 236004 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11512 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					48
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-					N	38					86
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	57					143
04	3000	N	3412	-0-	412	412	1929	3	1473	5	N	9					152
							10	9									
05	3100	N	5215	-0-	2115	2527	2986	3	2222	5	N	6					158
							7	9									
06	3000	N	5383	-0-	2383	4910	2771	3	2600	5	N	11	11	8			158
							12	9									
07	9516	X	4606	-0-	-4910	-0-	2385	3	2212	5	N	8	8	8			158
							9	9									
08	1612	X	37	-0-	-1575	-0-	37	3			N	-0-					158
09	1560	X	67	-0-	-1493	-0-	67	3			N	-0-					158
10	1612	X	15	-0-	-1597	-0-	15	3			N	-0-	158	1			-0-
11	1560	X	3	-0-	-1557	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	12	-0-	-1600	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF.10520 - 13616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1801	3	79	9	N	72	2	8			201
02	1798	N	1555	-0-	-243	-0-	1501	3	54	9	N	49	186	1	1	8	63
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1476	3	76	9	N	69	3	8			129
04	1830	N	1574	-0-	-256	-0-	1517	3	57	9	N	52	2	8			179
05	1674	N	1561	-0-	-113	-0-	1486	3	75	9	N	68	182	1	3	8	62
06	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1374	3	15	9	N	14	3	8			73
07	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	1364	3	50	9	N	45	1	8			117
08	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1245	3	51	9	N	46	1	8			162
09	1380	N	128	-0-	-1252	-0-	126	3	2	9	N	2					164
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1772	3	29	9	N	26	3	8			187
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1339	3	2	9	N	2	2	8			187
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	N	1	1	8			187

TOTAL GAS PROD: 16,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 446

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC 257281
CLAY FARMS WELL #: 1H RRCID -> 202564 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11215 - 15267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	3797	2	107	9	N	97	185	1			54
02	3422 X	3218	-0-	-204	-0-	3165	2	53	9	N	48					102
03	3255 X	3128	-0-	-127	-0-	3084	2	44	9	N	40					142
04	3150 X	2973	-0-	-177	-0-	2932	2	41	9	N	37					179
05	3255 X	3154	-0-	-101	-0-	3108	2	46	9	N	42	172	1			49
06	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	2973	2	42	9	N	38					87
07	3255 X	3041	-0-	-214	-0-	3006	2	35	9	N	32					119
08	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3410	2	36	9	N	33					152
09	3060 X	2772	-0-	-288	-0-	2685	2	87	9	N	79	186	1			45
10	3162 X	2364	-0-	-798	-0-	2334	2	30	9	N	27					72
11	3060 X	2735	-0-	-325	-0-	2691	2	44	9	N	40					112
12	3162 X	3085	-0-	-77	-0-	3020	2	65	9	N	59					171

TOTAL GAS PROD: 36,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

CALHOUN, F. D. WELL #: 1H RRCID -> 203178 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 13384 PERF.12169 - 16840

01	3751 X	1874	-0-	-1877	-0-	1874	2			N	-0-					30
02	2291 X	1850	-0-	-441	-0-	1850	2			N	-0-					30
03	2542 X	1756	-0-	-786	-0-	1756	2			N	-0-					30
04	2460 X	2029	-0-	-431	-0-	2029	2			N	-0-					30
05	1984 N	1703	-0-	-281	-0-	1703	2			N	-0-					30
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1811	2	52	9	N	47					77
07	3100 N	6420	-0-	3320	3320	6420	2			N	-0-					77
08	3100 N	4529	-0-	1429	4749	4529	2			N	-0-					77
09	3000 N	3380	-0-	380	5129	3380	2			N	-0-					77
10	7674 X	2545	-0-	-5129	-0-	2545	2			N	-0-					77
11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					77
12	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 34,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

RIPTOE, ETHEL WELL #: 1H RRCID -> 203434 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600

01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	736	2	20	9	N	18					147
02	638 N	588	-0-	-50	-0-	558	2	30	9	N	27					174
03	682 N	641	-0-	-41	-0-	627	2	14	9	N	13					187
04	660 N	287	-0-	-373	-0-	285	2	2	9	N	2	174	1			15
05	620 N	583	-0-	-37	-0-	568	2	15	9	N	14					29
06	630 N	209	-0-	-421	-0-	197	2	12	9	N	11					40
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	499	2	4	9	N	4					44
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	597	2	17	9	N	15					59
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	664	2	31	9	N	28					87
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	528	2	19	9	N	17					104
11	600 N	409	-0-	-191	-0-	406	2	3	9	N	3					107
12	682 N	372	-0-	-310	-0-	359	2	13	9	N	12					119

TOTAL GAS PROD: 6,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	1189	-0-	-268	-0-	1189	2		N	-0-			42
02	1334 N	1083	-0-	-251	-0-	1083	2		N	-0-			42
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	1289	2		N	-0-			42
04	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			42
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			42
06	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2		N	-0-			42
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2		N	-0-			42
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			42
09	1260 N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2		N	-0-			42
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2		N	-0-			42
11	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2		N	-0-			42
12	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 14,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942

01	1736 N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2		N	-0-			1
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2		N	-0-			1
03	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642	2		N	-0-			1
04	1560 N	1360	-0-	-200	-0-	1360	2		N	-0-			1
05	1829 N	1486	-0-	-343	-0-	1486	2		N	-0-			1
06	1590 N	1439	-0-	-151	-0-	1439	2		N	-0-			1
07	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2		N	-0-			1
08	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-			1
09	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			1
10	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1458	2		N	-0-			1
11	1500 N	1444	-0-	-56	-0-	1444	2		N	-0-			1
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 18,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11724 - 14200

01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			31
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			31
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-			31
04	510 N	168	-0-	-342	-0-	168	2		N	-0-			31
05	558 N	357	-0-	-201	-0-	357	2		N	-0-			31
06	450 N	385	-0-	-65	-0-	385	2		N	-0-			31
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			31
08	372 N	150	-0-	-222	-0-	150	2		N	-0-			31
09	390 N	115	-0-	-275	-0-	115	2		N	-0-			31
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-			31
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2		N	-0-			31
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
F.I.G. ENERGY, LLC //CONT.// 257281
WENDLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 220428 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 7976 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					28
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					28
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					28
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					28
05	527	N	280	-0-	-247	-0-	280	2			N	-0-					28
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					28
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					28
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					28
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	2			N	-0-					28
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					28
11	690	N	484	-0-	-206	-0-	484	2			N	-0-					28
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOREST OIL CORPORATION 275740
QUE PASA "A" WELL #: 1H RRCID -> 151732 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 17733 PERF.12360 - 16225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5496	-0-	-425	-0-	155	1	5310	2	N	28					118
							31	9									
02	5452	X	5099	-0-	-353	-0-	145	1	4924	2	N	27					145
							30	9									
03	5704	X	5413	-0-	-291	-0-	155	1	5228	2	N	27					172
							30	9									
04	5430	X	5263	-0-	-167	-0-	150	1	5066	2	N	43					215
							47	9									
05	5611	X	5402	-0-	-209	-0-	155	1	5205	2	N	38					253
							42	9									
06	5310	X	5083	-0-	-227	-0-	150	1	4892	2	N	37					290
							41	9									
07	5456	X	5136	-0-	-320	-0-	155	1	4966	2	N	14					304
							15	9									
08	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	155	1	4919	2	N	2					306
							2	9									
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	150	1	4460	2	N	5					311
							6	9									
10	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	155	1	4604	2	N	9					320
							10	9									
11	4860	X	4564	-0-	-296	-0-	150	1	4382	2	N	29	195	1			154
							32	9									
12	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	155	1	4533	2	N	13					167
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 60,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

QUINN S/T WELL #: 1H RRCID -> 152965 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 15909 PERF.13085 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5442	-0-	-820	-0-	155	1	5274	2	Y	12					102
							13	9									
02	5278	X	4038	-0-	-1240	-0-	145	1	3883	2	Y	9					111
							10	9									
03	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	155	1	4903	2	Y	-0-					111
04	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	150	1	5202	2	Y	14					125
							15	9									
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	135	1	4570	2	Y	-0-					125
06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	150	1	4937	2	Y	-0-					125
07	4495	X	4424	-0-	-71	-0-	155	1	4260	2	Y	8					133
							9	9									
08	4495	X	4363	-0-	-132	-0-	155	1	4205	2	Y	3					136
							3	9									
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	150	1	4224	2	Y	2					138
							2	9									
10	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	155	1	4191	2	Y	-0-					138
11	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	150	1	5150	2	Y	-0-					138
12	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	155	1	4723	2	Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 57,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130

01	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	3075	2			N	-0-					14
02	3190	X	2871	-0-	-319	-0-	2871	2			N	-0-					14
03	3534	X	2954	-0-	-580	-0-	2954	2			N	-0-					14
04	3210	X	2702	-0-	-508	-0-	2702	2			N	-0-					14
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					14
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					14
07	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					14
08	3131	X	3111	-0-	-20	-0-	3111	2			N	-0-					14
09	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					14
10	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					14
11	2880	X	2800	-0-	-80	-0-	2800	2			N	-0-					14
12	2976	X	2746	-0-	-230	-0-	2746	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 35,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360

01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	155	1	2288	2	N	-0-					40
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	145	1	2068	2	N	-0-					40
03	2387	N	2372	-0-	-15	-0-	155	1	2217	2	N	-0-					40
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	150	1	2485	2	N	-0-					40
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	155	1	2637	2	N	-0-					40
06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	150	1	2609	2	N	-0-					40
07	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	155	1	2514	2	N	-0-					40
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	155	1	2532	2	N	-0-					40
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	150	1	2607	2	N	-0-					40
10	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	155	1	2586	2	N	-0-					40
11	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	150	1	2744	2	N	-0-					40
12	3100	N	3104	-0-	4	4	155	1	2949	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 32,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
ROBINSON "B" WELL #: 2H RRCID -> 161900 COMPL. DATE 31/19/1997 TOTAL DEPTH 16654 PERF.13155 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			N	-0-			17
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-			17
03	1147 N	1138	-0-	-9	-0-	1138	2			N	-0-			17
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-			17
05	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-			17
06	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-			17
07	1209 N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2			N	-0-			17
08	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-			17
09	1110 N	1038	-0-	-72	-0-	1038	2			N	-0-			17
10	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-			17
11	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	1022	2			N	-0-			17
12	1085 N	1039	-0-	-46	-0-	1039	2			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 13,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUE PASA "C" WELL #: 3H RRCID -> 163246 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 16237 PERF.13382 - 16327

01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-
02	261 N	191	-0-	-70	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-			-0-
04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-			-0-
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
11	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			-0-
12	566 X	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUE PASA "D" WELL #: 4H RRCID -> 164025 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12762 - 15820

01	2418 X	1378	-0-	-1040	-0-	75	1	1303	2	N	-0-			93
02	2117 X	1071	-0-	-1046	-0-	70	1	1001	2	N	-0-			93
03	2263 X	870	-0-	-1393	-0-	55	1	815	2	N	-0-			93
04	2190 X	574	-0-	-1616	-0-	65	1	509	2	N	-0-			93
05	1922 X	1365	-0-	-557	-0-	90	1	1275	2	N	-0-			93
06	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-	65	1	1324	2	N	-0-			93
07	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	90	1	1174	2	N	6			99
						7	9							
08	1364 X	579	-0-	-785	-0-	50	1	529	2	N	-0-			99
09	658 X	658	-0-	-0-	-0-	45	1	611	2	N	2			101
						2	9							
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	40	1	424	2	N	-0-			101
11	1380 X	433	-0-	-947	-0-	55	1	370	2	N	7			108
						8	9							
12	1271 X	592	-0-	-679	-0-	50	1	542	2	N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: 10,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	1					69
							1	9									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	4					73
							4	9									
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	1					74
							1	9									
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					74
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					74
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					74
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	1					75
							1	9									
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	2					77
							2	9									
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	2					79
							2	9									
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	1					80
							1	9									
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	1					81
							1	9									
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GARRISON LTD. 295861
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558

01	651	N	479	-0-	-172	-0-	473	3	6	9	N	5					273
02	609	N	235	-0-	-374	-0-	233	3	2	9	N	2					275
03	3100	N	3369	-0-	269	269	3319	3	50	9	N	45					320
04	3000	N	5283	-0-	2283	2552	5215	3	68	9	N	62	181	1			201
05	3100	N	790	-0-	-2310	242	788	3	2	9	N	2					203
06	2460	X	1053	-0-	-1407	-0-	1041	3	12	9	N	11					214
07	2542	X	973	-0-	-1569	-0-	969	3	4	9	N	4					218
08	2542	X	1287	-0-	-1255	-0-	1272	3	15	9	N	14					232
09	2460	X	558	-0-	-1902	-0-	552	3	6	9	N	5					237
10	1085	X	612	-0-	-473	-0-	605	3	7	9	N	6					243
11	1260	X	591	-0-	-669	-0-	583	3	8	9	N	7					250
12	1302	X	447	-0-	-855	-0-	445	3	2	9	N	2					252

TOTAL GAS PROD: 15,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189

01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1682	3	65	9	N	59					391
02	1653	N	1541	-0-	-112	-0-	1508	3	33	9	N	30	366	1			55
03	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1532	3	9	9	N	8	1	8			62
04	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1554	3	19	9	N	17	2	8			77
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1710	3	13	9	N	12					89
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	3	18	9	N	16					105
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1879	3	24	9	N	22					127
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1918	3	6	9	N	5					132
09	1950	N	1805	-0-	-145	-0-	1793	3	12	9	N	11					143
10	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1788	3	13	9	N	12					155
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1931	3	22	9	N	20					175
12	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1603	3	37	9	N	34					209

TOTAL GAS PROD: 21,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086597 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 11373 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEINHOLDT WELL #: 1 RRCID -> 094750 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10224 - 10795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNADY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098186 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11109 - 10916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	562	2	12	9	N	11			70
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	466	2	12	9	N	11			81
03	682 N	554	-0-	-128	-0-	533	2	21	9	N	19			100
04	570 N	556	-0-	-14	-0-	541	2	15	9	N	14			114
05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	558	2	15	9	N	14			128
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	681	2	19	9	N	17			145
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	681	2	12	9	N	11			156
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	602	2	12	9	N	11			167
09	690 N	554	-0-	-136	-0-	542	2	12	9	N	11			178
10	682 N	548	-0-	-134	-0-	529	2	19	9	N	17			195
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	537	2	15	9	N	14			209
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	569	2	18	9	N	16			225

TOTAL GAS PROD: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MONIQUE WELL #: 1 RRCID -> 104270 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12638 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					60
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					60
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					60
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					60
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					60
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					60
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					60
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					60
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					60
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					60
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					60
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAROLYN "A" WELL #: 1 RRCID -> 106559 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11511 - 11714

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEANNA WELL #: 1 RRCID -> 114481 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10065 - 10663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUEHLBRAD WELL #: 1 RRCID -> 117535 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12690 - 12307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					36
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					36
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					36
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					36
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					36
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					36
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					36
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					36
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					36
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	39	2	1	9	N	1	1	8			36
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					36
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
KATRIN WELL #: 1 RRCID -> 119940 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11022 - 11286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAT WELL #: 1 RRCID -> 128710 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11836 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAREK, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 143400 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8398 - 8471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	118	1	817	2	N	35					199
						39	9									
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	759	2	44	9	N	40	182	1			57
03	868 N	833	-0-	-35	-0-	802	2	31	9	N	28					85
04	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	134	1	874	2	N	32					117
						35	9									
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	31	1	871	2	N	30					147
						33	9									
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	51	1	823	2	N	35					182
						39	9									
07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	46	1	823	2	N	43	180	1			45
						47	9									
08	930 N	487	-0-	-443	-0-	5	1	482	2	N	-0-					45
09	900 N	726	-0-	-174	-0-	56	1	668	2	N	2					47
						2	9									
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	964	2	N	33					80
						36	9									
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	36	1	835	2	N	35					115
						39	9									
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	71	1	784	2	N	29					144
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 10,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					263
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	37	2	53	9	N	48	1	8			310
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	N	1	191	1			120
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					120
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					120
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					120
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					120
08	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					120
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	318	2	52	9	N	47	1	8			166
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	78	2	9	9	N	8					174
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					174
12	372	N	66	-0-	-306	-0-	37	2	29	9	N	26	1	8			199

TOTAL GAS PROD: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					39
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					39
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					39
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					39
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					39
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					39
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					39
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					39
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					39
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					39
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					39
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURKHARDT UNIT WELL #: 1A RRCID -> 148394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12510 PERF.10956 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	135	1	3	7	54
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					54
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					54
04	390 N	210	-0-	-180	-0-	210	2			N	-0-					54
05	310 N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					54
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					54
07	310 N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					54
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					54
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					54
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					54
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					54
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGE, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 149636 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 14801 PERF.11510 - 14801

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044

01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2051	2	75	9	N	68	188	1			53
02	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2002	2	136	9	N	124					177
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1877	2	106	9	N	96	194	1			79
04	2070 N	1179	-0-	-891	-0-	1133	2	46	9	N	42					121
05	2294 N	1109	-0-	-1185	-0-	1064	2	45	9	N	41					162
06	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	1801	2	57	9	N	52	1	8			213
07	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	1801	2	105	9	N	95	188	1			120
08	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	1989	2	66	9	N	60					180
09	1860 N	1513	-0-	-347	-0-	1477	2	36	9	N	33					213
10	1891 N	1507	-0-	-384	-0-	1468	2	39	9	N	35	188	1			60
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1971	2	66	9	N	60					120
12	1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1334	2	34	9	N	31					151

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 737

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287

SAPPHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 150849 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 15289 PERF.11000 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3364	-0-	-294	-0-	3242	2	122	9	N	111	188	1			167
02	3422	X	3368	-0-	-54	-0-	3256	2	112	9	N	102					269
03	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3376	2	119	9	N	108	191	1			186
04	3330	X	3176	-0-	-154	-0-	3084	2	92	9	N	84	192	1	1	8	77
05	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	3186	2	118	9	N	107					184
06	3480	X	3390	-0-	-90	-0-	3282	2	108	9	N	98	189	1	1	8	92
07	3596	X	3380	-0-	-216	-0-	3282	2	98	9	N	89					181
08	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	3291	2	116	9	N	105	179	1	1	8	106
09	3480	X	3149	-0-	-331	-0-	3049	2	100	9	N	91					197
10	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	3078	2	102	9	N	93	191	1			99
11	3390	X	3152	-0-	-238	-0-	3031	2	121	9	N	110					209
12	3410	X	2956	-0-	-454	-0-	2855	2	101	9	N	92	192	1			109

TOTAL GAS PROD: 39,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3516	2	100	9	N	91	190	1	1	8	189
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3585	2	95	9	N	86	3	8			272
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3703	2	83	9	N	75	193	1	1	8	153
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3495	2	75	9	N	68	1	8			220
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3522	2	88	9	N	80	193	1	2	8	105
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3188	2	72	9	N	65	1	8			169
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3188	2	109	9	N	99	1	8			267
08	2666	X	1519	-0-	-1147	-0-	1493	2	26	9	N	24	188	1			103
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3375	2	103	9	N	94					197
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4085	2	89	9	N	81	195	1			83
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3123	2	77	9	N	70					153
12	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3446	2	76	9	N	69					222

TOTAL GAS PROD: 40,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 902

LCRA/COA UNIT 2 WELL #: 2OL RRCID -> 154709 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 15730 PERF. 0 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1119	2	57	9	N	52					284
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1043	2	41	9	N	37	187	1			134
03	1333	N	1133	-0-	-200	-0-	1082	2	51	9	N	46					180
04	1140	N	1018	-0-	-122	-0-	971	2	47	9	N	43					223
05	1147	N	922	-0-	-225	-0-	882	2	40	9	N	36					259
06	1110	N	557	-0-	-553	-0-	551	2	6	9	N	5					264
07	1178	N	602	-0-	-576	-0-	551	2	51	9	N	46	178	1			132
08	930	N	261	-0-	-669	-0-	246	2	15	9	N	14					146
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	865	2	50	9	N	45					191
10	589	N	244	-0-	-345	-0-	229	2	15	9	N	14					205
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	590	2	40	9	N	36					241
12	961	N	666	-0-	-295	-0-	634	2	32	9	N	29					270

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
KOLBE WELL #: 1OL RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1081	2	114	9	N	104	185	1			90
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	928	2	116	9	N	105	1	8			194
03	1860	N	1483	-0-	-377	-0-	1359	2	124	9	N	113	183	1			124
04	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	932	2	100	9	N	91	1	8			214
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1525	2	154	9	N	140	187	1			167
06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1583	2	155	9	N	141	186	1	1	8	121
07	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1583	2	113	9	N	103	177	1			47
08	1674	N	826	-0-	-848	-0-	730	2	96	9	N	87					134
09	1740	N	1502	-0-	-238	-0-	1356	2	146	9	N	133	177	1	1	8	89
10	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	1219	2	100	9	N	91	3	8			177
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	910	2	129	9	N	117	183	1	1	8	110
12	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	1239	2	131	9	N	119	2	8			227

TOTAL GAS PROD: 15,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,344

LCRA/COA UNIT 7 WELL #: 7OL RRCID -> 156821 COMPL. DATE 09/19/1995 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12272 - 15715

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	111	1	33	7	-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2012 - PLUGGED 02/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 17033 PERF.11924 - 17033

01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1146	2	11	9	N	10					72
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	264	2	6	9	N	5					77
03	1178	N	79	-0-	-1099	-0-	79	2			N	-0-					77
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					77
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					77
06	3000	N	5223	-0-	2223	2223	5153	2	70	9	N	64					141
07	3100	N	5153	-0-	2053	4276	5153	2			N	-0-					141
08	3100	N	5	-0-	-3095	1181	5	2			N	-0-					141
09	2400	X	12	-0-	-2388	-0-	5	2	7	9	N	6					147
10	2480	X	5	-0-	-2475	-0-	5	2			N	-0-					147
11	2400	X	8	-0-	-2392	-0-	8	2			N	-0-					147
12	2480	X	10	-0-	-2470	-0-	10	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 12,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 4OL RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3334	-0-	-634	-0-	3113	2	221	9	N	201	371	1			102
02	3161	X	2565	-0-	-596	-0-	2414	2	151	9	N	137					239
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	2869	2	166	9	N	151	188	1			202
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3124	2	206	9	N	187	186	1			203
05	3007	X	2681	-0-	-326	-0-	2503	2	178	9	N	162	185	1			180
06	2910	X	1605	-0-	-1305	-0-	1449	2	156	9	N	142	177	1	1	8	144
07	3007	X	1602	-0-	-1405	-0-	1449	2	153	9	N	139	178	1	1	8	104
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3530	2	166	9	N	151	1	8			254
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3508	2	168	9	N	153	186	1			221
10	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	299	1	3091	2	N	111	179	1			153
							122	9									
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	92	1	3156	2	N	130	179	1			104
							143	9									
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	598	1	2610	2	N	119					223
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 35,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,783

HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2205	2	43	9	N	39	182	1	2	8	67
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1320	2	34	9	N	31	1	8			97
03	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2543	2	36	9	N	33	1	8			129
04	2160	N	1325	-0-	-835	-0-	1282	2	43	9	N	39	1	8			167
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2497	2	55	9	N	50					217
06	2490	N	1776	-0-	-714	-0-	1732	2	44	9	N	40	1	8			256
07	2666	N	1779	-0-	-887	-0-	1732	2	47	9	N	43	179	1			120
08	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	2234	2	42	9	N	38	1	8			157
09	1770	N	1674	-0-	-96	-0-	1635	2	39	9	N	35	1	8			191
10	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1643	2	70	9	N	64	177	1	3	8	75
11	2190	N	1514	-0-	-676	-0-	1475	2	39	9	N	35					110
12	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1395	2	35	9	N	32					142

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 479

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2154	2	89	9	N	81	195	1	1	8	75
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2715	2	89	9	N	81	2	8			154
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4587	2	103	9	N	94	2	8			246
04	3000	N	28218	-0-	25218	25218	27610	2	608	9	N	553	577	1	5	8	217
05	3100	N	21809	-0-	18709	43927	21454	2	355	9	N	323	382	1	8	8	150
06	60657	X	16730	-0-	-43927	-0-	16477	2	253	9	N	230	193	1	5	8	182
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7160	2	129	9	N	117	190	1	5	8	104
08	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10239	2	161	9	N	146	188	1	3	8	59
09	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7408	2	121	9	N	110	2	8			167
10	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9150	2	153	9	N	139	192	1	4	8	110
11	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7829	2	153	9	N	139	194	1	1	8	54
12	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7145	2	167	9	N	152	1	8			205

TOTAL GAS PROD: 126,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	292	2	22	9	N	20					117
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	187	2	11	9	N	10					127
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	187	2	8	9	N	7					134
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	250	2	14	9	N	13					147
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	187	2	13	9	N	12					159
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					169
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	228	2	11	9	N	10					179
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	184	2	7	9	N	6					185
09	210	N	81	-0-	-129	-0-	81	2			N	-0-					185
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	152	2	6	9	N	5					190
11	180	N	55	-0-	-125	-0-	55	2			N	-0-					190
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	203	2	10	9	N	9					199

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

LCRA/COA UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 160187 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 16413 PERF.12240 - 16413

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

STRANGE UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161535 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 17422 PERF.12345 - 17422

01	7626	X	6372	-0-	-1254	-0-	5978	2	394	9	N	358	365	1			127
02	7134	X	6511	-0-	-623	-0-	6109	2	402	9	N	365	371	1			121
03	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	7546	2	468	9	N	425	374	1			172
04	6780	X	6589	-0-	-191	-0-	6215	2	374	9	N	340	358	1			154
05	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8474	2	485	9	N	441	370	1			225
06	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8385	2	465	9	N	423	549	1			99
07	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	8385	2	639	9	N	581	361	1	1	8	318
08	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	10594	2	651	9	N	592	714	1	1	8	195
09	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9256	2	520	9	N	473	374	1	1	8	293
10	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	9326	2	550	9	N	500	562	1	1	8	230
11	10890	X	8827	-0-	-2063	-0-	8343	2	484	9	N	440	548	1	1	8	121
12	11253	X	8994	-0-	-2259	-0-	8499	2	495	9	N	450	370	1	1	8	200

TOTAL GAS PROD: 103,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,388

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1648	2	149	9	N	135	193	1	7	8	52
02	2900	N	3215	-0-	315	315	3053	2	162	9	N	147	12	8			187
03	3100	N	3934	-0-	834	1149	3787	2	147	9	N	134	191	1	11	8	119
04	3000	N	3767	-0-	767	1916	3646	2	121	9	N	110	25	8			204
05	5547	X	3631	-0-	-1916	-0-	3557	2	74	9	N	67	181	1			90
06	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3151	2	83	9	N	75	16	8			149
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3056	2	72	9	N	65	14	8			200
08	2449	X	2128	-0-	-321	-0-	2071	2	57	9	N	52	176	1	19	8	57
09	2370	X	1794	-0-	-576	-0-	1658	2	136	9	N	124	6	8			175
10	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3184	2	78	9	N	71	181	1	23	8	42
11	2370	X	1872	-0-	-498	-0-	1832	2	40	9	N	36	9	8			69
12	2449	X	879	-0-	-1570	-0-	849	2	30	9	N	27	2	8			94

TOTAL GAS PROD: 32,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,043

SHERRY WELL #: 1H RRCID -> 161867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9300 - 10430

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASSEY GRAVES WELL #: 3 RRCID -> 167310 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7832 - 8078

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	N	1	1	8			85
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	N	2					87
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					87
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					87
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					87
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					87
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					87
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	N	2					89
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					89
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					89
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					89
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
MASSEY GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 167311 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7832 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	58	1	83	2	N	7					137
							8	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	74	2	6	9	N	5					142
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	80	2	3	9	N	3					145
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	38	1	74	2	N	2					147
							2	9									
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	64	2	N	7					154
							8	9									
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-					154
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	3					157
							3	9									
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	81	2	N	5	162	1			-0-
							6	9									
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	15	1	73	2	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	10	1	68	2	N	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

GAIL WELL #: 1 RRCID -> 173255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11333 PERF.10276 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					75
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					75
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					75
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					75
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					75
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					75
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					75
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					75
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					75
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					75
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					75
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
ASHLIE WELL #: 1 RRCID -> 187139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7671 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 242511 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8321 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
RENADA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263374 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11660 PERF.10829 - 11046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	6	-0-	6	13	6	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3	-0-	3	16	3	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	11	-0-	11	27	11	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3	-0-	3	30	3	2			N	-0-					-0-
11	81 R	51	-0-	-30	-0-	11	2	40	9	N	36					36
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186

01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					112
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					112
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					112
04	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					112
05	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					112
06	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					112
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					112
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					112
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					112
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					112
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					112
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLE WELL #: 1H RRCID -> 254199 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9199 - 12200

01	403 N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	319 N	311	-0-	-8	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	300 N	107	-0-	-193	-0-	15	2	92	5	N	-0-					-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	528	2	1456	5	N	36					36
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
HEISEY VENTURES, INC. 373560
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 173280 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14607 - 18801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2734	-0-	-79	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2805	-0-	-15	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2691	-0-	-254	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2449	-0-	-191	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
11	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IMPETRO OPERATING LLC 423519
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3195	-0-	95	95	3148	2	47	9	N	43					254
02	2900	N	3079	-0-	179	274	3036	2	43	9	N	39	186	1			107
03	3100	N	3252	-0-	152	426	3207	2	45	9	N	41					148
04	3497	X	3071	-0-	-426	-0-	3039	2	32	9	N	29					177
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3118	2	33	9	N	30					207
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2975	2	34	9	N	31					238
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3019	2	26	9	N	24	187	1			75
08	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2895	2	30	9	N	27					102
09	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2723	2	35	9	N	32					134
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2741	2	30	9	N	27					161
11	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2630	2	37	9	N	34					195
12	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2739	2	40	9	N	36					231

TOTAL GAS PROD: 35,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5580 X	5200	-0-	-380	-0-	5200	2		N	-0-			-0-
02	5597 X	4779	-0-	-818	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5407	-0-	5407	5407	5407	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5132	-0-	5132	10539	5132	2		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	4864	-0-	4864	15403	4864	2		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	5098	-0-	5098	20501	5098	2		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	4606	-0-	4606	25107	4606	2		N	-0-			-0-
08	29577 X	4470	-0-	-25107	-0-	4470	2		N	-0-			-0-
09	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2		N	-0-			-0-
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2		N	-0-			-0-
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2		N	-0-			-0-
12	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JHP OPERATING, LLC 432463
NAVASOTA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154465 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 17899 PERF.14360 - 17899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JILPETCO, INC. 432469
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			-0-
04	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
05	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			-0-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1116 N	822	-0-	-294	-0-	822	2			N	-0-			-0-
02	1276 N	634	-0-	-642	-0-	634	2			N	-0-			-0-
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-			-0-
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-			-0-
07	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
08	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	1356	2			N	-0-			-0-
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	907	-0-	-488	-0-	907	2			N	-0-			-0-
11	1320 N	1216	-0-	-104	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
12	1581 N	1196	-0-	-385	-0-	1196	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	N	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-			-0-
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	N	-0-			-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	N	-0-			-0-
05	403 N	70	-0-	-333	-0-	5	1	65	2	N	-0-			-0-
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-			-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	23	1	332	2	N	-0-			-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	N	-0-			-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	N	-0-			-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	49	1	550	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LAMA ENERGY, L.L.C. 483894
ZIMMERHANZEL, EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 174015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7559 PERF. 6670 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	135	-0-	-20	-0-	132	3	3	9	N	3					38
02	145	N	88	-0-	-57	-0-	86	3	2	9	N	2					40
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	68	3	8	9	N	7					47
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	3			N	-0-					47
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					47
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	N	1					48
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					48
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					48
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					48
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					48
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					48
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 823 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LANDMARK EXPLORATION INC. 484645
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1631	2	90	9	N	82	1	8			202
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1537	2	69	9	N	63	173	1			92
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1610	2	94	9	N	85					177
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1526	2	66	9	N	60	173	1			64
05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1752	2	73	9	N	66					130
06	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1481	2	76	9	N	69	1	8			198
07	1643	N	1054	-0-	-589	-0-	1020	2	34	9	N	31	172	1			57
08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1042	2	147	9	N	134					191
09	1560	N	1024	-0-	-536	-0-	952	2	72	9	N	65	170	1			86
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	904	2	88	9	N	80					166
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	898	2	57	9	N	52	168	2			50
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1036	2	88	9	N	80					130

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 867

LEEXUS OIL LLC 495350
HAWN WELL #: 1 RRCID -> 083554 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8290 - 8389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11333 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-					40
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					40
03	3100	N	22383	-0-	19283	19283	854	1	19454	2	N	1886	1651	1	6	8	269
							2075	9									
04	3000	N	15225	-0-	12225	31508	640	1	13373	2	N	1102	1246	1	7	8	118
							1212	9									
05	3100	N	12760	-0-	9660	41168	507	1	11172	2	N	983	758	1			343
							1081	9									
06	3000	N	4899	-0-	1899	43067	205	1	4220	2	N	431	562	1			212
							474	9									
07	49248	X	6181	-0-	-43067	-0-	280	1	5707	2	N	176	164	1	1	8	223
							194	9									
08	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	286	1	6762	2	N	364	386	1	1	8	200
							400	9									
09	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	308	1	7373	2	N	155	190	1	2	8	163
							171	9									
10	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	266	1	6144	2	N	610	577	1	4	8	192
							671	9									
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	266	1	6144	2	N	333	370	1	1	8	154
							366	9									
12	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	196	1	4651	2	N	442	549	1			47
							486	9									

TOTAL GAS PROD: 95,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,482

STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	406	1	961	2	N	161	161	1			68
							177	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	46	1	996	2	N	-0-					68
03	1271	N	697	-0-	-574	-0-	29	1	667	2	N	1	1	8			68
							1	9									
04	1500	N	181	-0-	-1319	-0-	181	1			N	-0-					68
05	1116	N	167	-0-	-949	-0-	6	1	132	2	N	26					94
							29	9									
06	660	N	160	-0-	-500	-0-	5	1	115	2	N	36					130
							40	9									
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	2	N	-0-					130
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	61					191
							67	9									
09	150	N	90	-0-	-60	-0-	2	1	66	2	N	20					211
							22	9									
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	80	2	N	3	1	8			213
							3	9									
11	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	96	1	2561	2	N	15	6	8			222
							17	9									
12	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	103	1	2401	2	N	92	187	1	7	8	120
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 9,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			30
07	3100	N	4086	-0-	986	986	169	1	3788	2	N	117	2	1			145
							129	9									
08	3100	N	3766	-0-	666	1652	138	1	3586	2	N	38					183
							42	9									
09	3000	N	2598	-0-	-402	1250	94	1	2460	2	N	40	5	8			218
							44	9									
10	3374	X	2124	-0-	-1250	-0-	85	1	2015	2	N	22	162	1			78
							24	9									
11	2730	X	2136	-0-	-594	-0-	79	1	1999	2	N	53	6	8			125
							58	9									
12	2821	X	1986	-0-	-835	-0-	75	1	1868	2	N	39	4	8			160
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 16,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9455	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9455	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9455	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9455	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	9455	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	728	-0-	-977	-0-	722	2	6	9	N	5					45
02	1537 N	510	-0-	-1027	-0-	465	2	45	9	N	41					86
03	1705 N	398	-0-	-1307	-0-	398	2			N	-0-	60	1			26
04	690 N	33	-0-	-657	-0-	33	2			N	-0-					26
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2					28
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	2					30
07	257 N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-					30
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					30
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					30
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	36	1	412	2	N	-0-					30
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					30
12	702 N	702	-0-	-0-	-0-	56	1	643	2	N	3	3	8			30
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304

01	186 N	150	-0-	-36	-0-	104	1	44	2	N	2					70
						2	9									
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	139	1	59	2	N	2					72
						2	9									
03	155 N	124	-0-	-31	-0-	85	1	39	2	N	-0-					72
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	75	1	35	2	N	-0-					72
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	114	1	48	2	N	7					79
						8	9									
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	32	1	68	2	N	-0-					79
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	47	1	102	2	N	2					81
						2	9									
08	155 N	100	-0-	-55	-0-	68	1	30	2	N	2					83
						2	9									
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	87	1	39	2	N	3					86
						3	9									
10	155 N	94	-0-	-61	-0-	60	1	28	2	N	5					91
						6	9									
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	60	1	28	2	N	2					93
						2	9									
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	81	1	34	2	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 160844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7849 - 8458

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	48	1	444	2	N	-0-					16
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	67	1	706	2	N	-0-					16
03	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	2	N	-0-					16
04	480	N	40	-0-	-440	-0-	4	1	36	2	N	-0-					16
05	651	N	27	-0-	-624	-0-	2	1	25	2	N	-0-					16
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					16
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					16
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	35	2	3	5	N	-0-					16
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	2	N	-0-					16
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					16
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	2	4	5	N	6					101
							7	9									
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	13	2	5	5	N	8					109
							9	9									
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	15	2	5	5	N	7					116
							8	9									
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	17	2	5	5	N	6					122
							7	9									
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	19	2	6	5	N	5					127
							6	9									
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	4					131
							4	9									
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	5					136
							6	9									
08	14B DENY		2402	-0-	2402	2402	1989	2	149	5	N	240	263	1			113
							264	9									
09	14B DENY		1347	-0-	1347	3749	93	1	1127	2	N	115	183	1			45
							127	9									
10	5116	X	1367	-0-	-3749	-0-	102	1	1148	2	N	106					151
							117	9									
11	1239	X	1239	-0-	-0-	-0-	106	1	1089	2	N	40	159	1			32
							44	9									
12	1395	N	46	-0-	-1349	-0-	4	1	42	2	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 542

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350
ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	2	N	-0-					102
02	58	N	36	-0-	-22	-0-	2	1	34	2	N	-0-					102
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					102
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					102
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					102
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					102
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	2	N	-0-					102
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	2					104
							2	9									
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	1	1	41	2	N	2					106
							2	9									
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	N	-0-					106
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					106
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

RAY, ONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9278 - 9475

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PASEUR WELL #: 1 RRCID -> 215102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9120 - 9132

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					113
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			113
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			113
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			113
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MARTINEAU PETROLEUM, INC. 531036
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF.15120 - 17185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
02	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
09	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.15568 - 18093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503 X	2564	-0-	-939	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
02	3277 X	1513	-0-	-1764	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	2790 X	1445	-0-	-1345	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	2700 X	1728	-0-	-972	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	1486	-0-	-1242	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1798 N	1629	-0-	-169	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
08	1488 N	479	-0-	-1009	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
10	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
11	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2325 N	1833	-0-	-492	-0-	1833	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1258	2	55	9	N	50					92
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	932	2	20	9	N	18					110
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	863	2	20	9	N	18					128
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	N	3					131
05	930	N	711	-0-	-219	-0-	700	2	11	9	N	10					141
06	840	N	556	-0-	-284	-0-	548	2	8	9	N	7					148
07	930	N	815	-0-	-115	-0-	806	2	9	9	N	8					156
08	713	N	642	-0-	-71	-0-	632	2	10	9	N	9					165
09	570	N	445	-0-	-125	-0-	431	2	14	9	N	13					178
10	806	N	514	-0-	-292	-0-	514	2			N	-0-					178
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					178
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 9,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	4861	-0-	-1401	-0-	4688	2	173	9	N	157	187	1			123
02	5858	X	4652	-0-	-1206	-0-	4538	2	114	9	N	104	184	1			43
03	5921	X	4925	-0-	-996	-0-	4769	2	156	9	N	142					185
04	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6383	2	198	9	N	180	190	1			175
05	5921	X	4864	-0-	-1057	-0-	4729	2	135	9	N	123	189	1			109
06	4800	X	4646	-0-	-154	-0-	4519	2	127	9	N	115	183	1			41
07	6789	X	6068	-0-	-721	-0-	5902	2	166	9	N	151	1	8			191
08	6789	X	5843	-0-	-946	-0-	5647	2	196	9	N	178	184	1			185
09	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	6863	2	317	9	N	288	370	1			103
10	6076	X	4834	-0-	-1242	-0-	4670	2	164	9	N	149	183	1			69
11	5880	X	5815	-0-	-65	-0-	5573	2	242	9	N	220					289
12	7409	X	5127	-0-	-2282	-0-	4983	2	144	9	N	131	187	1	1	8	232

TOTAL GAS PROD: 65,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,938

MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	2417	-0-	-2016	-0-	2306	2	111	9	N	101					169
02	4002	X	461	-0-	-3541	-0-	347	2	114	9	N	104	182	1			91
03	3968	X	1898	-0-	-2070	-0-	1722	2	176	9	N	160	181	1	1	8	69
04	3090	X	1139	-0-	-1951	-0-	955	2	184	9	N	167	181	1			55
05	3131	X	2485	-0-	-646	-0-	2328	2	157	9	N	143					198
06	2340	X	1823	-0-	-517	-0-	1691	2	132	9	N	120	184	1			134
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2059	2	160	9	N	145	181	1			98
08	2480	X	2081	-0-	-399	-0-	1882	2	199	9	N	181	183	1			96
09	2400	X	1922	-0-	-478	-0-	1732	2	190	9	N	173	185	1			84
10	2480	X	2347	-0-	-133	-0-	2165	2	182	9	N	165	183	1			66
11	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3688	2	197	9	N	179					245
12	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3584	2	155	9	N	141	186	1			200

TOTAL GAS PROD: 26,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,779

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970
WRIGHT, ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154520 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 15783 PERF.11880 - 15783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	361	2	13	9	N	12					114
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	316	2	12	9	N	11					125
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					125
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	N	5					130
05	341	N	92	-0-	-249	-0-	79	2	13	9	N	12					142
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	272	2	23	9	N	21					163
07	465	N	374	-0-	-91	-0-	352	2	22	9	N	20					183
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6	9	N	5					188
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					188
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	324	2	17	9	N	15					203
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	305	2	9	9	N	8					211
12	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	2	2	9	N	2	171	1			42

TOTAL GAS PROD: 3,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155760 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 19432 PERF.14034 - 19432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2179	-0-	-170	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2197	-0-	-314	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2053	-0-	-167	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156385 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 15195 PERF.12093 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011 - PLUGGED 10/25/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGINNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156993 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 17590 PERF.13675 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	174	N	140	-0-	-34	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	108	N	43	-0-	-65	-0-	43	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2012 - P&A 08-28-2012

TOTAL GAS PROD: 864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
OGDEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 618970
MILLICAN RE-ENTRY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 226176 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12260 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	268	2	24	9	N	22					68
02	290 N	249	-0-	-41	-0-	248	2	1	9	N	1					69
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					69
04	270 N	189	-0-	-81	-0-	189	2			N	-0-					69
05	279 N	248	-0-	-31	-0-	230	2	18	9	N	16					85
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	223	2	11	9	N	10					95
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	159	2	1	9	N	1					96
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					96
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	270	2	3	9	N	3					99
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					99
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	N	3					102
12	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-	75	1			27

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

R&R RESOURCES CORPORATION 687351
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046

01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	506	2	18	9	N	16					201
02	232 N	66	-0-	-166	-0-	58	2	8	9	N	7					208
03	372 N	99	-0-	-273	-0-	88	2	11	9	N	10					218
04	360 N	89	-0-	-271	-0-	88	2	1	9	N	1	61	1			158
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	725	2	32	9	N	29					187
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	565	2	34	9	N	31					218
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	409	2	78	9	N	71	182	1			107
08	372 N	14	-0-	-358	-0-	14	2			N	-0-					107
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	467	2	15	9	N	14					121
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	998	2	77	9	N	70					191
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	856	2	146	9	N	133					324
12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	717	2	198	9	N	180	361	1			143

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 562

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988

01	1240 N	895	-0-	-345	-0-	831	2	64	9	N	58	170	1			49
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1607	2	73	9	N	66					115
03	961 N	516	-0-	-445	-0-	471	2	45	9	N	41					156
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	817	2	57	9	N	52					208
05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1579	2	56	9	N	51	173	1			86
06	510 N	212	-0-	-298	-0-	190	2	22	9	N	20					106
07	899 N	78	-0-	-821	-0-	78	2			N	-0-					106
08	1240 N	808	-0-	-432	-0-	745	2	63	9	N	57					163
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1121	2	102	9	N	93	170	1			86
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1030	2	45	9	N	41					127
11	780 N	717	-0-	-63	-0-	662	2	55	9	N	50					177
12	1240 N	486	-0-	-754	-0-	429	2	57	9	N	52	177	1			52

TOTAL GAS PROD: 10,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
R & S ENERGY, INC. 687485
O.D.C. WELL #: 6 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	1183					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
TUNIS WELL #: RRCID -> 190329 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8481 - 12829

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 259669 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11660 - 11690

01	961 X	589	-0-	-372	-0-	499	2	90	9	N	82					119
02	899 X	783	-0-	-116	-0-	685	2	98	9	N	89	175	1	1	8	32
03	765 X	765	-0-	-0-	-0-	669	2	96	9	N	87					119
04	1260 X	969	-0-	-291	-0-	864	2	105	9	N	95	170	1	1	8	43
05	1302 X	321	-0-	-981	-0-	282	2	39	9	N	35					78
06	810 X	586	-0-	-224	-0-	523	2	63	9	N	57					135
07	992 X	456	-0-	-536	-0-	415	2	41	9	N	37					172
08	992 X	555	-0-	-437	-0-	491	2	64	9	N	58	1	8			229
09	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	184	1	1	8	45
10	695 X	695	-0-	-0-	-0-	616	2	79	9	N	72					117
11	600 X	379	-0-	-221	-0-	336	2	43	9	N	39	1	8			155
12	558 X	420	-0-	-138	-0-	367	2	53	9	N	48	1	8			202

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GRAY, NELLIE WELL #: RRCID -> 108396 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11252 - 11462

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					54
02	2233	N	2126	-0-	-107	-0-	2126	2			N	-0-					54
03	2387	N	2260	-0-	-127	-0-	2260	2			N	-0-					54
04	2280	N	473	-0-	-1807	-0-	473	2			N	-0-					54
05	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	2054	2			N	-0-					54
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					54
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					54
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					54
09	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					54
10	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	2			N	-0-					54
11	2310	N	2253	-0-	-57	-0-	2253	2			N	-0-					54
12	2387	N	2359	-0-	-28	-0-	2359	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 26,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175789 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14800 - 15100

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MASON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					73
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					73
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					73
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	3			N	-0-					73
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					73
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					73
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					73
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					73
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					73
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101640 COMPL. DATE 07/08/1982 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10968 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					153
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					153
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					153
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					153
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					153
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					153
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					153
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					153
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					153
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					153
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					153
12	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	217	1	2378	3	N	126	194	1			66
							139	9									
02	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	266	1	2150	3	N	123					189
							135	9									
03	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	217	1	2100	3	N	141	187	1			143
							155	9									
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	210	1	2119	3	N	110	187	1			66
							121	9									
05	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	217	1	2348	3	N	145					211
							160	9									
06	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	210	1	2233	3	N	105	187	1			129
							116	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	217	1	2295	3	N	85					214
							94	9									
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	217	1	2269	3	N	60	185	1			89
							66	9									
09	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	210	1	2007	3	N	50					139
							55	9									
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	217	1	2022	3	N	63					202
							69	9									
11	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	210	1	2012	3	N	70	190	1			82
							77	9									
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	217	1	1777	3	N	61					143
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 29,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,139

GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
PETERS-CHEMLAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 199321 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8802 - 9002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
UVACEK WELL #: 1 RRCID -> 189840 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9820 - 11623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4721	-0-	-84	-0-	1 177	1 9	4543	2	N	161					260
02	4495 X	4152	-0-	-343	-0-	1 149	1 9	4002	2	N	135	193	1			202
03	4805 X	4434	-0-	-371	-0-	1 158	1 9	4275	2	N	144	194	1			152
04	4650 X	1108	-0-	-3542	-0-	1 36	1 9	1071	2	N	33					185
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	1					186
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					186
07	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					186
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					186
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	1			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

TOTAL GAS PROD: 14,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 474

SHIELD PETROLEUM 777007
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					173

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872
LIGHTSEY, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 169697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11741 PERF. 8974 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1183	2	145	9	N	132	4	8			235
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1074	2	158	9	N	144	177	1	3	8	199
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1206	2	85	9	N	77	189	1	7	8	80
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	976	2	154	9	N	140	6	8			214
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1025	2	67	9	N	61	175	1	5	8	95
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	958	2	171	9	N	155	173	1	4	8	73
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	975	2	157	9	N	143	164	1	2	8	50
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	837	2	132	9	N	120	3	8			167
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	588	2	152	9	N	138	178	1			127
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	877	2	153	9	N	139	157	1	7	8	102
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	855	2	167	9	N	152	179	1	3	8	72
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	964	2	119	9	N	108	3	8			177

TOTAL GAS PROD: 13,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,509

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
BURNEY, D. L. WELL #: 1H RRCID -> 159650 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 17972 PERF.13837 - 17972

01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2012 - P&A

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 112571 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11823 - 11209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805

01	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2063	2	50	9	N	45	4	8			136
02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2230	2	67	9	N	61	4	8			193
03	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2045	2	42	9	N	38	172	1	2	8	57
04	2040 N	1733	-0-	-307	-0-	1699	2	34	9	N	31	2	8			86
05	2449 N	1847	-0-	-602	-0-	1805	2	42	9	N	38					124
06	2010 N	1692	-0-	-318	-0-	1656	2	36	9	N	33	1	8			156
07	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2185	2	47	9	N	43	2	8			197
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2155	2	46	9	N	42	183	1	3	8	53
09	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1541	2	24	9	N	22	1	8			74
10	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	2685	2	46	9	N	42	1	8			115
11	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2710	2	64	9	N	58	1	8			172
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2153	2	30	9	N	27	102	1			97

TOTAL GAS PROD: 25,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

GOLLEHER WELL #: 1 RRCID -> 114985 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 12162 PERF.11639 - 14290

01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	2	1	9	N	1	1	8			100
02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1765	2	2	9	N	2	2	8			100
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	888	2	3	9	N	3					103
04	1170 N	822	-0-	-348	-0-	822	2			N	-0-					103
05	1426 N	819	-0-	-607	-0-	817	2	2	9	N	2					105
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	N	20	2	8			123
07	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1671	2	8	9	N	7	2	8			128
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1722	2	8	9	N	7	5	8			130
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1541	2	4	9	N	4	2	8			132
10	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1658	2	8	9	N	7	4	8			135
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1398	2	3	9	N	3	1	8			137
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1465	2	8	9	N	7	106	1	1	8	37

TOTAL GAS PROD: 16,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	6399	-0-	-452	-0-	6380	2	19	9	N	17					52
02	6409	X	5943	-0-	-466	-0-	5926	2	17	9	N	15					67
03	6541	X	6308	-0-	-233	-0-	6290	2	18	9	N	16	1	8			82
04	6300	X	6009	-0-	-291	-0-	5998	2	11	9	N	10					92
05	6510	X	6265	-0-	-245	-0-	6251	2	14	9	N	13					105
06	6180	X	5864	-0-	-316	-0-	5851	2	13	9	N	12					117
07	6355	X	6025	-0-	-330	-0-	6012	2	13	9	N	12	99	1			30
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	6299	2	15	9	N	14					44
09	6030	X	5890	-0-	-140	-0-	5878	2	12	9	N	11					55
10	6231	X	6012	-0-	-219	-0-	5995	2	17	9	N	15					70
11	6030	X	5807	-0-	-223	-0-	5792	2	15	9	N	14					84
12	6231	X	6015	-0-	-216	-0-	5998	2	17	9	N	15	74	1			25

TOTAL GAS PROD: 72,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1974	-0-	-196	-0-	1766	2	208	9	N	189	188	1			135
02	1943	N	1343	-0-	-600	-0-	1169	2	174	9	N	158	179	1			114
03	2046	N	1837	-0-	-209	-0-	1626	2	211	9	N	192	181	1			125
04	1920	N	1632	-0-	-288	-0-	1468	2	164	9	N	149	185	1			89
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1501	2	171	9	N	155	179	1			65
06	1770	N	1472	-0-	-298	-0-	1294	2	178	9	N	162	177	1			50
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1622	2	194	9	N	176	179	1			47
08	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1431	2	168	9	N	153	177	1			23
09	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1281	2	190	9	N	173					196
10	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	1850	2	303	9	N	275	364	1			107
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1520	2	218	9	N	198	181	1			124
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1661	2	219	9	N	199	189	1			134

TOTAL GAS PROD: 20,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,179

VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5478	2	218	9	N	198	187	1	1	8	99
02	5249	X	4879	-0-	-370	-0-	4724	2	155	9	N	141	90	1			150
03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4806	2	131	9	N	119	189	1			80
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4363	2	156	9	N	142	177	1			45
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5424	2	162	9	N	147	1	8			191
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	4908	2	146	9	N	133	187	1			137
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5071	2	131	9	N	119	186	1			70
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4644	2	114	9	N	104					174
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5080	2	136	9	N	124	183	1			115
10	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	4975	2	147	9	N	134	189	1			60
11	5040	X	4887	-0-	-153	-0-	4747	2	140	9	N	127	1	8			186
12	5301	X	5017	-0-	-284	-0-	4866	2	151	9	N	137	193	1			130

TOTAL GAS PROD: 60,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,625

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	4708	-0-	-283	-0-	4614	2	94	9	N	85					112
02	4669 X	4559	-0-	-110	-0-	4472	2	87	9	N	79	119	1			72
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4443	2	96	9	N	87					159
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4599	2	86	9	N	78	182	1			55
05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4685	2	88	9	N	80					135
06	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4480	2	80	9	N	73	185	1			23
07	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5080	2	101	9	N	92					115
08	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	4874	2	87	9	N	79	177	1			17
09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4693	2	88	9	N	80					97
10	5115 X	4751	-0-	-364	-0-	4668	2	83	9	N	75					172
11	4950 X	4678	-0-	-272	-0-	4591	2	87	9	N	79	182	1			69
12	5115 X	4688	-0-	-427	-0-	4602	2	86	9	N	78	97	1			50

TOTAL GAS PROD: 56,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 965

MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086

01	3906 X	3606	-0-	-300	-0-	3552	2	54	9	Y	49					94
02	3654 X	3585	-0-	-69	-0-	3510	2	75	9	Y	68					162
03	4061 X	3744	-0-	-317	-0-	3683	2	61	9	Y	55	162	1			55
04	3930 X	3534	-0-	-396	-0-	3489	2	45	9	Y	41					96
05	4061 X	3587	-0-	-474	-0-	3532	2	55	9	Y	50	135	1			11
06	3720 X	3631	-0-	-89	-0-	3584	2	47	9	Y	43					54
07	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	3711	2	50	9	Y	45					99
08	3751 X	3565	-0-	-186	-0-	3503	2	62	9	Y	56					155
09	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	3362	2	42	9	Y	38	143	1			50
10	3751 X	3445	-0-	-306	-0-	3402	2	43	9	Y	39					89
11	3630 X	3333	-0-	-297	-0-	3286	2	47	9	Y	43					132
12	3751 X	3595	-0-	-156	-0-	3554	2	41	9	Y	37	129	1			40

TOTAL GAS PROD: 42,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 564

MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11972 - 17615

01	4619 X	1365	-0-	-3254	-0-	1365	2			N	-0-					139
02	4002 X	1315	-0-	-2687	-0-	1315	2			N	-0-					139
03	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					139
04	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					139
05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					139
06	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					139
07	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					139
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					139
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					139
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					139
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					139
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 21,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5100	2	46	9	N	42					97
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4728	2	70	9	N	64	17	8			144
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5057	2	25	9	N	23					167
04	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4819	2	53	9	N	48	185	1			30
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4811	2	43	9	N	39					69
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4561	2	44	9	N	40					109
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4729	2	39	9	N	35	85	1			59
08	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4605	2	34	9	N	31					90
09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4439	2	33	9	N	30					120
10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4524	2	33	9	N	30					150
11	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4320	2	39	9	N	35					185
12	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4395	2	44	9	N	40	186	1			39

TOTAL GAS PROD: 56,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	652	2	57	9	N	52	1	8			155
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	567	2	52	9	N	47	159	1	1	8	42
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	570	2	51	9	N	46	1	8			87
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	588	2	47	9	N	43	1	8			129
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	689	2	51	9	N	46	1	8			174
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	462	2	35	9	N	32	175	1	1	8	30
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1129	2	46	9	N	42					72
08	744	N	677	-0-	-67	-0-	632	2	45	9	N	41	1	8			112
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	960	2	32	9	N	29	1	8			140
10	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1072	2	45	9	N	41					181
11	660	N	590	-0-	-70	-0-	550	2	40	9	N	36	182	1	1	8	34
12	1023	N	518	-0-	-505	-0-	477	2	41	9	N	37	1	8			70

TOTAL GAS PROD: 8,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	2821	2	141	9	N	128					167
02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2671	2	131	9	N	119	186	1			100
03	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2698	2	102	9	N	93	176	1			17
04	2880	N	2309	-0-	-571	-0-	2234	2	75	9	N	68					85
05	3007	N	2618	-0-	-389	-0-	2511	2	107	9	N	97	162	1			20
06	2700	N	2454	-0-	-246	-0-	2377	2	77	9	N	70					90
07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2723	2	163	9	N	148	181	1			57
08	2604	N	2333	-0-	-271	-0-	2243	2	90	9	N	82					139
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2473	2	84	9	N	76	185	1			30
10	2883	N	2447	-0-	-436	-0-	2289	2	158	9	N	144					174
11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2403	2	86	9	N	78	182	1			70
12	2635	N	2464	-0-	-171	-0-	2343	2	121	9	N	110	95	1			85

TOTAL GAS PROD: 31,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	1989	-0-	-398	-0-	1989	2			N	-0-					100
02	2378	N	1889	-0-	-489	-0-	1887	2	2	9	N	2					102
03	2108	N	1742	-0-	-366	-0-	1741	2	1	9	N	1	1	8			102
04	1920	N	1757	-0-	-163	-0-	1757	2			N	-0-					102
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					102
06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2215	2	1	9	N	1	1	8			102
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					102
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					102
09	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	2036	2			N	-0-					102
10	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	2290	2	1	9	N	1	1	8			102
11	2340	N	1906	-0-	-434	-0-	1906	2			N	-0-					102
12	2108	N	1466	-0-	-642	-0-	1466	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 24,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2541	-0-	-869	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
02	3074	X	2290	-0-	-784	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2397	-0-	-63	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2100	-0-	-300	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	2449	N	2150	-0-	-299	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	1834	-0-	-506	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1788	-0-	-382	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1335	2	23	9	Y	21					30
02	1247	N	1242	-0-	-5	-0-	1240	2	2	9	Y	2					32
03	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1293	2	9	9	Y	8	30	1			10
04	1320	N	1253	-0-	-67	-0-	1233	2	20	9	Y	18					28
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	1299	2	20	9	Y	18	42	1			4
06	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1197	2	19	9	Y	17					21
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1244	2	17	9	Y	15					36
08	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	1220	2	3	9	Y	3					39
09	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	1102	2	8	9	Y	7	37	1			9
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1128	2	24	9	Y	22					31
11	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	991	2	23	9	Y	21					52
12	1147	N	994	-0-	-153	-0-	964	2	30	9	Y	27	60	1			19

TOTAL GAS PROD: 14,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1553	2	32	9	N	29	1	8			92
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1411	2	30	9	N	27					119
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1416	2	30	9	N	27					146
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1340	2	24	9	N	22	1	8			167
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1142	2	20	9	N	18	115	1			70
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1209	2	25	9	N	23	1	8			92
07	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1364	2	17	9	N	15					107
08	1023	N	351	-0-	-672	-0-	349	2	2	9	N	2					109
09	990	N	51	-0-	-939	-0-	51	2			N	-0-					109
10	1023	N	32	-0-	-991	-0-	32	2			N	-0-					109
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					109
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 11,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	416	2	43	9	N	39	2	8			82
02	261	N	186	-0-	-75	-0-	177	2	9	9	N	8					90
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	245	2	57	9	N	52					142
04	450	N	254	-0-	-196	-0-	222	2	32	9	N	29					171
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	232	2	31	9	N	28	179	1			20
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	222	2	30	9	N	27					47
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	235	2	39	9	N	35					82
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	N	30					112
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	225	2	31	9	N	28					140
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	229	2	28	9	N	25					165
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	215	2	35	9	N	32					197
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	207	2	30	9	N	27	190	1			34

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	461	-0-	-190	-0-	461	2			N	-0-					72
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	661	2	14	9	N	13	1	8			84
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10					94
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	577	2	8	9	N	7	1	8			100
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	585	2	6	9	N	5	66	1			39
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			N	-0-					39
07	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					39
08	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	2			N	-0-					39
09	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	2			N	-0-					39
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					39
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					39
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	2	6	9	N	5	2	8			42

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	531	2	10	9	N	9					39
02	522	N	497	-0-	-25	-0-	491	2	6	9	N	5					44
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8					52
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	505	2	13	9	N	12					64
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	506	2	7	9	N	6					70
06	510	N	480	-0-	-30	-0-	470	2	10	9	N	9					79
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	482	2	9	9	N	8					87
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	488	2	11	9	N	10					97
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					104
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	479	2	18	9	N	16					120
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	478	2	10	9	N	9					129
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	486	2	7	9	N	6	115	1			20

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

FREEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193677 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5899	-0-	-704	-0-	5898	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6177	X	4526	-0-	-1651	-0-	4525	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6479	X	5022	-0-	-1457	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	3569	-0-	-2701	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5721	-0-	-758	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5042	-0-	-658	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5496	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5735	X	4951	-0-	-784	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5284	-0-	-206	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
10	5673	X	5007	-0-	-666	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
11	5310	X	4815	-0-	-495	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3716	-0-	-1771	-0-	3715	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BUTH WELL #: 1H RRCID -> 195008 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 16613 PERF.10435 - 16613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	63	3			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
HEYMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 195708 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14094 - 20032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898

01	5208 X	2936	-0-	-2272	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
02	5626 X	4915	-0-	-711	-0-	4912	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	5022 X	4976	-0-	-46	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5051	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5022 X	4696	-0-	-326	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	4345	-0-	-515	-0-	4344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	5517	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5022 X	4187	-0-	-835	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
09	5040 X	4223	-0-	-817	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
10	5518 X	4154	-0-	-1364	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
11	5340 X	3325	-0-	-2015	-0-	3324	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5518 X	4675	-0-	-843	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506

01	6200 X	5955	-0-	-245	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5713 X	5335	-0-	-378	-0-	5334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6045 X	5644	-0-	-401	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
04	5850 X	5173	-0-	-677	-0-	5172	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6045 X	5569	-0-	-476	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	5760 X	4153	-0-	-1607	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
07	5704 X	3592	-0-	-2112	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
08	5642 X	3807	-0-	-1835	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
09	5400 X	3064	-0-	-2336	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
10	5580 X	2689	-0-	-2891	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
11	4140 X	2164	-0-	-1976	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9465	-0-	-1075	-0-	9462	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	9044	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	9269	X	8699	-0-	-570	-0-	8698	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8970	X	7468	-0-	-1502	-0-	7467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9269	X	8535	-0-	-734	-0-	8534	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8844	-0-	-425	-0-	8843	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8711	X	8605	-0-	-106	-0-	8604	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	8520	X	6434	-0-	-2086	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
10	8804	X	7321	-0-	-1483	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
11	8520	X	7572	-0-	-948	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	5413	-0-	-3391	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	825	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	960	N	709	-0-	-251	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1423	-0-	-1553	-0-	1423	2			N	-0-					18
02	2784	X	1796	-0-	-988	-0-	1794	2	2	9	N	2					20
03	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2090	2	3	9	N	3					23
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					23
05	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3516	2	8	9	N	7					30
06	3000	N	3334	-0-	334	334	3334	2			N	-0-					30
07	3100	N	3065	-0-	-35	299	3065	2			N	-0-					30
08	2976	X	1196	-0-	-1780	-0-	1196	2			N	-0-					30
09	2880	X	843	-0-	-2037	-0-	843	2			N	-0-					30
10	2976	X	1436	-0-	-1540	-0-	1436	2			N	-0-					30
11	2880	X	2081	-0-	-799	-0-	2080	2	1	9	N	1	1	8			30
12	2976	X	2221	-0-	-755	-0-	2206	2	15	9	N	14	1	8			43

TOTAL GAS PROD: 26,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4468	-0-	-120	-0-	4467	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4292	X	3705	-0-	-587	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1350	-0-	-3238	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5674	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6233	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4320	X	3845	-0-	-475	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3983	-0-	-1442	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3970	-0-	-1455	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	3896	-0-	-2044	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
10	6138	X	3716	-0-	-2422	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3694	-0-	-146	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3598	-0-	498	1769	3596	2	2	9	N	2	2	8			20
02	4287	X	2518	-0-	-1769	-0-	2518	2			N	-0-					20
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					20
04	2760	X	2260	-0-	-500	-0-	2258	2	2	9	N	2					22
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					22
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4557	2	1	9	N	1	1	8			22
07	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			N	-0-					22
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					22
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					22
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3480	2	3	9	N	3					25
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					25
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 44,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	X	98	-0-	-646	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2906	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
11	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3209	-0-	109	109	3209	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2861	-0-	-84	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
02	2378 X	2306	-0-	-72	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2542 X	2113	-0-	-429	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	2760 X	2085	-0-	-675	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
05	2852 X	2364	-0-	-488	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
06	2760 X	2143	-0-	-617	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2480 X	2471	-0-	-9	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
08	2356 X	2063	-0-	-293	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
09	2130 N	1945	-0-	-185	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
10	2480 N	2274	-0-	-206	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
11	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	6799	-0-	-393	-0-	6796	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6728 X	6315	-0-	-413	-0-	6314	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	6975 X	6133	-0-	-842	-0-	6132	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6570 X	5582	-0-	-988	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
05	6789 X	6546	-0-	-243	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
06	6570 X	5609	-0-	-961	-0-	5608	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6758 X	5709	-0-	-1049	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6541 X	5776	-0-	-765	-0-	5775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6330 X	5722	-0-	-608	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
10	6541 X	5440	-0-	-1101	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
11	5610 X	5222	-0-	-388	-0-	5221	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5921 X	4484	-0-	-1437	-0-	4484	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	6181	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
03	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1373	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3904	2	23	9	N	21	1	8			20
05	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					20
06	8500 X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					20
07	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					20
08	8149 X	8149	-0-	-0-	-0-	8148	2	1	9	N	1	1	8			20
09	8547 X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					20
10	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					20
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5679	2			N	-0-					20
12	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4703	2	1	9	N	1	1	8			20

TOTAL GAS PROD: 71,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4547	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
08	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
09	4410 X	4373	-0-	-37	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
10	4557 X	4340	-0-	-217	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
12	4557 X	4361	-0-	-196	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670

01	5518 X	1542	-0-	-3976	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	5162 X	1637	-0-	-3525	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9037	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7124 X	7124	-0-	-0-	-0-	7123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	7001	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
10	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
11	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
12	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088

01	4774 X	4568	-0-	-206	-0-	4564	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
03	5053 X	4804	-0-	-249	-0-	4803	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4470 X	3463	-0-	-1007	-0-	3462	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4867 X	4121	-0-	-746	-0-	4121	2			N	-0-					-0-
06	4710 X	4323	-0-	-387	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
07	4867 X	4059	-0-	-808	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	4805 X	4215	-0-	-590	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
09	4170 X	4145	-0-	-25	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
10	4309 X	4078	-0-	-231	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
11	4170 X	3757	-0-	-413	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028 X	11949	-0-	-79	-0-	11946	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
03	11470 X	10906	-0-	-564	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
04	11550 X	10187	-0-	-1363	-0-	10186	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	11935 X	10662	-0-	-1273	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
06	11550 X	9825	-0-	-1725	-0-	9825	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	10149	-0-	-1414	-0-	10148	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10912 X	10314	-0-	-598	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
09	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
10	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
11	9990 X	8952	-0-	-1038	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
12	10447 X	8718	-0-	-1729	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164

01	12276 X	4826	-0-	-7450	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
02	10440 X	5560	-0-	-4880	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6197	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
06	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
07	6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
08	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6308	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6510 X	5683	-0-	-827	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
10	6727 X	6152	-0-	-575	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
11	6510 X	6056	-0-	-454	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
12	6665 X	6073	-0-	-592	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242

01	8122 X	7458	-0-	-664	-0-	7455	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	6525 X	5444	-0-	-1081	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
03	7843 X	6590	-0-	-1253	-0-	6589	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7590 X	6353	-0-	-1237	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
05	7843 X	6500	-0-	-1343	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
06	7230 X	5866	-0-	-1364	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
07	6603 X	5985	-0-	-618	-0-	5984	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6603 X	6339	-0-	-264	-0-	6338	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
10	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
11	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
12	6200 X	6177	-0-	-23	-0-	6177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
BOSSE, A. B. WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	12839	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
03	12121 X	11568	-0-	-553	-0-	11567	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11730 X	10217	-0-	-1513	-0-	10215	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	12121 X	11137	-0-	-984	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
06	11730 X	9467	-0-	-2263	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
07	11563 X	11335	-0-	-228	-0-	11334	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	11563 X	10265	-0-	-1298	-0-	10264	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10770 X	10069	-0-	-701	-0-	10069	2			N	-0-					-0-
10	11346 X	8757	-0-	-2589	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
11	10980 X	9753	-0-	-1227	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
12	11346 X	8124	-0-	-3222	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808

01	18429 X	18429	-0-	-0-	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
02	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	15458	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	16461 X	15349	-0-	-1112	-0-	15348	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	17820 X	14969	-0-	-2851	-0-	14968	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	18414 X	15363	-0-	-3051	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
06	17820 X	15481	-0-	-2339	-0-	15480	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	16523 X	15308	-0-	-1215	-0-	15307	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	16253 X	16253	-0-	-0-	-0-	16252	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	15081	2			N	-0-					-0-
10	15469 X	15205	-0-	-264	-0-	15205	2			N	-0-					-0-
11	14970 X	14029	-0-	-941	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
12	15469 X	13934	-0-	-1535	-0-	13933	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 184,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299

01	18011 X	16671	-0-	-1340	-0-	16671	2			N	-0-					-0-
02	16357 X	16357	-0-	-0-	-0-	16357	2			N	-0-					-0-
03	17422 X	16421	-0-	-1001	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
04	16590 X	15692	-0-	-898	-0-	15692	2			N	-0-					-0-
05	17484 X	15419	-0-	-2065	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
06	16920 X	14947	-0-	-1973	-0-	14947	2			N	-0-					-0-
07	17484 X	15284	-0-	-2200	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
08	16430 X	15186	-0-	-1244	-0-	15185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	14730 X	14095	-0-	-635	-0-	14095	2			N	-0-					-0-
10	15221 X	14578	-0-	-643	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
11	14730 X	14177	-0-	-553	-0-	14176	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	15221 X	12754	-0-	-2467	-0-	12753	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 181,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9889	X	9532	-0-	-357	-0-	9531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8787	X	8590	-0-	-197	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9770	-0-	-212	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9149	-0-	-511	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	7889	-0-	-2093	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7717	-0-	-1733	-0-	7716	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	9765	X	8023	-0-	-1742	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8304	-0-	-1461	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
09	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
11	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7399	-0-	-537	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27094	X	25196	-0-	-1898	-0-	25195	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	24070	X	23025	-0-	-1045	-0-	23024	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	24242	X	20982	-0-	-3260	-0-	20978	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	24136	X	24136	-0-	-0-	-0-	24130	2	6	9	N	5	5	8			-0-
05	25605	X	25605	-0-	-0-	-0-	25605	2			N	-0-					-0-
06	23955	X	23955	-0-	-0-	-0-	23954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	24307	X	24307	-0-	-0-	-0-	24306	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	24242	X	22593	-0-	-1649	-0-	22592	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	24750	X	21424	-0-	-3326	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
10	25575	X	21889	-0-	-3686	-0-	21889	2			N	-0-					-0-
11	23970	X	13770	-0-	-10200	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
12	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	24610	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 271,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20739	X	11484	-0-	-9255	-0-	11481	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	19198	X	8692	-0-	-10506	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9334	-0-	-3655	-0-	9333	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11100	X	8184	-0-	-2916	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	8581	-0-	-2889	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10404	-0-	-696	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
07	13790	X	13790	-0-	-0-	-0-	13789	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	14192	X	14192	-0-	-0-	-0-	14191	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	10410	X	9817	-0-	-593	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
10	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
11	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14757	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	14522	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23746 X	23196	-0-	-550	-0-	23196	2			N	-0-					-0-
02	22214 X	20866	-0-	-1348	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
03	22630 X	21119	-0-	-1511	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
04	21900 X	19842	-0-	-2058	-0-	19842	2			N	-0-					-0-
05	22630 X	19425	-0-	-3205	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
06	21900 X	19174	-0-	-2726	-0-	19174	2			N	-0-					-0-
07	22320 X	20129	-0-	-2191	-0-	20129	2			N	-0-					-0-
08	21111 X	19501	-0-	-1610	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
09	19320 X	18405	-0-	-915	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
10	19964 X	18603	-0-	-1361	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
11	19320 X	18107	-0-	-1213	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
12	19964 X	17161	-0-	-2803	-0-	17161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 235,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERNATIONAL SHOE WELL #: 1H RRCID -> 235386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8577 - 11703

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622

01	19747 X	18149	-0-	-1598	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
02	17980 X	16983	-0-	-997	-0-	16982	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	19716 X	17896	-0-	-1820	-0-	17895	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	19080 X	16949	-0-	-2131	-0-	16947	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	19716 X	16699	-0-	-3017	-0-	16699	2			N	-0-					-0-
06	17580 X	16764	-0-	-816	-0-	16763	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	18166 X	16954	-0-	-1212	-0-	16953	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	17887 X	16622	-0-	-1265	-0-	16621	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	16740 X	16009	-0-	-731	-0-	16009	2			N	-0-					-0-
10	17298 X	16712	-0-	-586	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
11	16740 X	15874	-0-	-866	-0-	15873	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	16957 X	15728	-0-	-1229	-0-	15727	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 201,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511

01	35402 X	32374	-0-	-3028	-0-	32370	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	28565 X	28565	-0-	-0-	-0-	28562	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	31062 X	28749	-0-	-2313	-0-	28748	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	30060 X	26257	-0-	-3803	-0-	26256	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31062 X	27518	-0-	-3544	-0-	27518	2			N	-0-					-0-
06	30060 X	26608	-0-	-3452	-0-	26607	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	30535 X	27779	-0-	-2756	-0-	27778	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	28737 X	26016	-0-	-2721	-0-	26014	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	26370 X	24411	-0-	-1959	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
10	27249 X	25525	-0-	-1724	-0-	25525	2			N	-0-					-0-
11	26370 X	23832	-0-	-2538	-0-	23830	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	27249 X	23346	-0-	-3903	-0-	23345	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33976 X	30502	-0-	-3474	-0-	30498	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	28159 X	27177	-0-	-982	-0-	27175	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	30690 X	26576	-0-	-4114	-0-	26575	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	29700 X	25945	-0-	-3755	-0-	25945	2			N	-0-					-0-
05	30690 X	25470	-0-	-5220	-0-	25470	2			N	-0-					-0-
06	29520 X	24073	-0-	-5447	-0-	24071	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	29047 X	25460	-0-	-3587	-0-	25459	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26815 X	21673	-0-	-5142	-0-	21671	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	24600 X	24063	-0-	-537	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
10	25420 X	21716	-0-	-3704	-0-	21716	2			N	-0-					-0-
11	24600 X	20008	-0-	-4592	-0-	20007	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	25420 X	18289	-0-	-7131	-0-	18288	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 290,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354

01	29295 X	27602	-0-	-1693	-0-	27598	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	24940 X	23498	-0-	-1442	-0-	23497	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	29295 X	26254	-0-	-3041	-0-	26253	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	28350 X	24399	-0-	-3951	-0-	24398	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	29295 X	23250	-0-	-6045	-0-	23250	2			N	-0-					-0-
06	26700 X	22255	-0-	-4445	-0-	22254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	26257 X	23621	-0-	-2636	-0-	23620	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	26257 X	23664	-0-	-2593	-0-	23663	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	23160 X	22457	-0-	-703	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
10	23622 X	20374	-0-	-3248	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
11	22890 X	19328	-0-	-3562	-0-	19327	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	23653 X	17477	-0-	-6176	-0-	17477	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 274,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107

01	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
02	13021 X	11925	-0-	-1096	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
03	17081 X	12561	-0-	-4520	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
04	16530 X	12411	-0-	-4119	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
05	17081 X	12087	-0-	-4994	-0-	12087	2			N	-0-					-0-
06	15900 X	11665	-0-	-4235	-0-	11665	2			N	-0-					-0-
07	12834 X	11725	-0-	-1109	-0-	11724	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	12834 X	11202	-0-	-1632	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
09	11670 X	11073	-0-	-597	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
10	12059 X	10924	-0-	-1135	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
11	11670 X	10393	-0-	-1277	-0-	10392	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	11718 X	10158	-0-	-1560	-0-	10157	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 142,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
BAX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247339 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 14395 PERF.14061 - 20855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43648 X	39470	-0-	-4178	-0-	39470	2			N	-0-					-0-
02	41354 X	32963	-0-	-8391	-0-	32963	2			N	-0-					-0-
03	43462 X	31205	-0-	-12257	-0-	31205	2			N	-0-					-0-
04	42060 X	31787	-0-	-10273	-0-	31787	2			N	-0-					-0-
05	44585 X	44585	-0-	-0-	-0-	44585	2			N	-0-					-0-
06	41591 X	41591	-0-	-0-	-0-	41591	2			N	-0-					-0-
07	35590 X	35590	-0-	-0-	-0-	35590	2			N	-0-					-0-
08	43462 X	28080	-0-	-15382	-0-	28080	2			N	-0-					-0-
09	43110 X	27245	-0-	-15865	-0-	27245	2			N	-0-					-0-
10	44547 X	24098	-0-	-20449	-0-	24098	2			N	-0-					-0-
11	41580 X	24555	-0-	-17025	-0-	24555	2			N	-0-					-0-
12	41121 X	41121	-0-	-0-	-0-	41121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 402,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	20672	2	98	9	N	89	3	8			190
02	19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	18923	2	92	9	N	84	179	1	1	8	94
03	22785 X	18113	-0-	-4672	-0-	18018	2	95	9	N	86	1	8			179
04	22050 X	16377	-0-	-5673	-0-	16303	2	74	9	N	67	185	1	1	8	60
05	22785 X	16018	-0-	-6767	-0-	15939	2	79	9	N	72					132
06	20100 X	15033	-0-	-5067	-0-	14963	2	70	9	N	64	1	8			195
07	20336 X	15170	-0-	-5166	-0-	15102	2	68	9	N	62	181	1	1	8	75
08	18104 X	14322	-0-	-3782	-0-	14257	2	65	9	N	59					134
09	15420 X	13702	-0-	-1718	-0-	13641	2	61	9	N	55					189
10	15934 X	12783	-0-	-3151	-0-	12725	2	58	9	N	53	180	1			62
11	15030 X	12667	-0-	-2363	-0-	12581	2	86	9	N	78	1	8			139
12	15159 X	11814	-0-	-3345	-0-	11768	2	46	9	N	42	1	8			180

TOTAL GAS PROD: 185,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61597 X	56041	-0-	-5556	-0-	56037	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	57623 X	50929	-0-	-6694	-0-	50927	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	60760 X	56536	-0-	-4224	-0-	56532	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	55470 X	51287	-0-	-4183	-0-	51284	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	56730 X	53538	-0-	-3192	-0-	53537	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	54720 X	43270	-0-	-11450	-0-	43268	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	56544 X	48469	-0-	-8075	-0-	48468	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	56544 X	50699	-0-	-5845	-0-	50697	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	51810 X	45881	-0-	-5929	-0-	45881	2			N	-0-					-0-
10	53537 X	44127	-0-	-9410	-0-	44127	2			N	-0-					-0-
11	49050 X	44692	-0-	-4358	-0-	44690	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	50685 X	37067	-0-	-13618	-0-	37066	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 582,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5296	-0-	-284	-0-	4604	2	692	9	N	629	542	1	23	8	155
02	5220	X	4561	-0-	-659	-0-	3935	2	626	9	N	569	609	1	15	8	100
03	4402	X	4371	-0-	-31	-0-	3746	2	625	9	N	568	361	1	10	8	297
04	4260	X	4031	-0-	-229	-0-	3466	2	565	9	N	514	616	1	11	8	184
05	4402	X	4041	-0-	-361	-0-	3572	2	469	9	N	426	360	1	6	8	244
06	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	3398	2	417	9	N	379	539	1	9	8	75
07	4402	X	4293	-0-	-109	-0-	3756	2	537	9	N	488	357	1	12	8	194
08	4371	X	3888	-0-	-483	-0-	3506	2	382	9	N	347	351	1	8	8	182
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3235	2	446	9	N	405	357	1	13	8	217
10	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3115	2	421	9	N	383	358	1	8	8	234
11	3540	X	3126	-0-	-414	-0-	2773	2	353	9	N	321	360	1	10	8	185
12	3658	X	3328	-0-	-330	-0-	2834	2	494	9	N	449	375	1	10	8	249

TOTAL GAS PROD: 47,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,478

CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16461	X	11894	-0-	-4567	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
02	12934	X	11285	-0-	-1649	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	10609	-0-	-3217	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	9137	-0-	-3613	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	9492	-0-	-3683	-0-	9492	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8790	-0-	-2880	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	9059	-0-	-3000	-0-	9058	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	10602	X	8441	-0-	-2161	-0-	8440	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	9180	X	7501	-0-	-1679	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
10	9486	X	7052	-0-	-2434	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
11	8790	X	6449	-0-	-2341	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	6657	-0-	-2395	-0-	6656	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	1985	-0-	-2417	-0-	1792	2	193	9	N	175	65	1			190
02	2726	X	1949	-0-	-777	-0-	1762	2	187	9	N	170	180	1			180
03	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	1949	2	176	9	N	160	273	1			67
04	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	1932	2	152	9	N	138	163	1			42
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1870	2	183	9	N	166	175	1			33
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1769	2	114	9	N	104					137
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1601	2	123	9	N	112	181	1	1	8	67
08	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1902	2	134	9	N	122					189
09	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2433	2	149	9	N	135	186	1	1	8	137
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2165	2	100	9	N	91	178	1	1	8	49
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2017	2	119	9	N	108	2	8			155
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1818	2	110	9	N	100	192	1	1	8	62

TOTAL GAS PROD: 24,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,581

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
WEST CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69409 X	61302	-0-	-8107	-0-	48654	2	12648	9	N	11498	11200	1	156	8	458
02	64931 X	51319	-0-	-13612	-0-	41608	2	9711	9	N	8828	8920	1	110	8	256
03	69409 X	52973	-0-	-16436	-0-	44023	2	8950	9	N	8136	7724	1	90	8	578
04	67170 X	53994	-0-	-13176	-0-	46132	2	7862	9	N	7147	7438	1	116	8	171
05	69409 X	52733	-0-	-16676	-0-	45626	2	7107	9	N	6461	6244	1	55	8	333
06	67170 X	40897	-0-	-26273	-0-	35530	2	5367	9	N	4879	4806	1	78	8	328
07	69409 X	40019	-0-	-29390	-0-	35442	2	4577	9	N	4161	4252	1	90	8	147
08	55800 X	17039	-0-	-38761	-0-	15040	2	1999	9	N	1817	1866	1	34	8	64
09	54000 X	7641	-0-	-46359	-0-	6013	2	1628	9	N	1480	1397	1	10	8	137
10	52731 X	689	-0-	-52042	-0-	683	2	6	9	N	5	5	8			137
11	40890 X	5996	-0-	-34894	-0-	5603	2	393	9	N	357	171	1	57	8	266
12	40021 X	4980	-0-	-35041	-0-	4307	2	673	9	N	612	367	1	102	8	409

TOTAL GAS PROD: 389,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,381

SQUARE ONE CORPORATION 810816
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076

01	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4070	2	95	9	N	86					118
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3746	2	88	9	N	80					198
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3734	2	80	9	N	73	178	1			93
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	3637	2	79	9	N	72					165
05	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3614	2	83	9	N	75	185	1			55
06	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3550	2	79	9	N	72					127
07	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3602	2	55	9	N	50					177
08	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3602	2	65	9	N	59	183	1			53
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3045	2	63	9	N	57					110
10	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	3191	2	72	9	N	65					175
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4014	2	77	9	N	70	183	1			62
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3195	2	72	9	N	65					127

TOTAL GAS PROD: 43,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 824

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 161523 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 16320 PERF.12671 - 16320

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		77
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		77
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-		77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
SQUARE ONE CORPORATION //CONT.// 810816
NEUHAUS WELL #: 1 RRCID -> 196462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11589 PERF.11256 - 11508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					85
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					85
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					85
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					85
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					85
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					85
07	279 N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					85
08	310 N	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					85
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					85
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					85
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					85
12	279 N	183	-0-	-96	-0-	182	2	1	9	N	1					86

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
UHYREK UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729

01	4216 X	514	-0-	-3702	-0-	511	2	3	9	N	3					40
02	3393 X	417	-0-	-2976	-0-	417	2			N	-0-					40
03	1612 X	437	-0-	-1175	-0-	437	2			N	-0-					40
04	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3558	2	10	9	N	9					49
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2512	2	23	9	N	21					70
06	3000 N	4187	-0-	1187	1187	4162	2	25	9	N	23					93
07	5471 X	4284	-0-	-1187	-0-	4266	2	18	9	N	16					109
08	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					109
09	1560 X	944	-0-	-616	-0-	942	2	2	9	N	2					111
10	1612 X	873	-0-	-739	-0-	873	2			N	-0-					111
11	1560 X	665	-0-	-895	-0-	659	2	6	9	N	5					116
12	1612 X	833	-0-	-779	-0-	833	2			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 21,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TE-RAY RESOURCES, INC. //CONT.// 840510
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13067 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	1798	2	42	9	N	38					156
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1817	2	43	9	N	39					195
03	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	1813	2	43	9	N	39	189	1			45
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1778	2	31	9	N	28					73
05	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1882	2	33	9	N	30					103
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1781	2	30	9	N	27					130
07	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1760	2	30	9	N	27					157
08	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1887	2	35	9	N	32					189
09	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1734	2	31	9	N	28	176	2			41
10	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	1757	2	32	9	N	29					70
11	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1682	2	32	9	N	29					99
12	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1781	2	39	9	N	35					134

TOTAL GAS PROD: 21,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

SHULA UNIT WELL #: 1OL RRCID -> 167153 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF.13100 - 19686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4962	2	20	9	N	18					98
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4670	2	24	9	N	22					120
03	4340	X	4309	-0-	-31	-0-	4284	2	25	9	N	23					143
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4311	2	19	9	N	17					160
05	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5748	2	22	9	N	20					180
06	4200	X	3782	-0-	-418	-0-	3761	2	21	9	N	19					199
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4685	2	25	9	N	23					222
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4714	2	10	9	N	9	181	1			50
09	DLQ G-10		4230	-0-	4230	4230	4213	2	17	9	N	15					65
10	DLQ G-10		4399	-0-	4399	8629	4379	2	20	9	N	18					83
11	12838	X	4209	-0-	-8629	-0-	4190	2	19	9	N	17					100
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4460	2	20	9	N	18					118

TOTAL GAS PROD: 54,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

TEXAS VANGUARD OIL COMPANY 848310
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					89
02	754	N	719	-0-	-35	-0-	719	2			N	-0-					89
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					89
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					89
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	2			N	-0-					89
06	750	N	673	-0-	-77	-0-	673	2			N	-0-					89
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					89
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					89
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					89
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					89
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					89
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 093892 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8651 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	421	-0-	-695	-0-	419	3	2	9	N	2					82
02	493	N	367	-0-	-126	-0-	367	3			N	-0-					82
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	594	3	6	9	N	5					87
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	354	3	21	9	N	19	1	8			105
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					105
06	570	N	5	-0-	-565	-0-	5	3			N	-0-					105
07	403	N	219	-0-	-184	-0-	210	3	9	9	N	8	1	8			112
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	318	3	10	9	N	9					121
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	317	3	8	9	N	7					128
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	350	3	4	9	N	4					132
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	465	3	1	9	N	1	1	8			132
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	221	3	1	9	N	1	1	8			132

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC 862623
APPELT "E" WELL #: 5H RRCID -> 145012 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155	1	1	5	182
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
TREK RESOURCES, INC. 867578
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	104	1	2336	3	N	257	361	1			100
						3158	5	283	9							
02	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	96	1	2235	3	N	224	179	1			145
						2649	5	246	9							
03	2449 X	2313	-0-	-136	-0-	56	1	1259	3	N	100	187	1	15	8	43
						888	5	110	9							
04	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					43
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					43
06	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					43
07	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					43
08	2325 X	746	-0-	-1579	-0-	238	1	237	3	N	74					117
						190	5	81	9							
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	36	1	884	3	N	68					185
						2	5	75	9							
10	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	3	N	241	358	1			68
						170	5	265	9							
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	40	1	982	3	N	96					164
						37	5	106	9							
12	1023 N	834	-0-	-189	-0-	18	1	427	3	N	223	180	1			207
						144	5	245	9							

TOTAL GAS PROD: 18,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,283

U. S. OPERATING, INC. 875431
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786

01	527 N	457	-0-	-70	-0-	456	2	1	9	N	1					10
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	486	2	30	9	N	27					37
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	565	2	57	9	N	52	89	1			-0-
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	547	2	31	9	N	28					28
05	608 N	608	-0-	-0-	-0-	580	2	28	9	N	25					53
06	600 N	536	-0-	-64	-0-	519	2	17	9	N	15					68
07	589 N	557	-0-	-32	-0-	553	2	4	9	N	4	69	1			3
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	576	2	20	9	N	18					21
09	540 N	534	-0-	-6	-0-	526	2	8	9	N	7					28
10	558 N	539	-0-	-19	-0-	529	2	10	9	N	9					37
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	524	2	13	9	N	12					49
12	558 N	538	-0-	-20	-0-	528	2	10	9	N	9					58

TOTAL GAS PROD: 6,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428

01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-		20
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-		20
03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-		20
04	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-		20
05	682 N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-		20
06	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-		20
07	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-		20
08	651 N	631	-0-	-20	-0-	631	2			N	-0-		20
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-		20
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		20
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-		20
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-		20

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955

01	496 N	253	-0-	-243	-0-	253	2			N	-0-		1
02	406 N	321	-0-	-85	-0-	321	2			N	-0-		1
03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		1
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-		1
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-		1
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	373	2	1	9	N	1		2
07	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-		2
08	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-		2
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-		2
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-		2
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-		2
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		2

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
ROY WELL #: 1 RRCID -> 097272 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 7797 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	435	N	405	-0-	-30	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1665	2	51	9	N	46	100	1			1
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1548	2	47	9	N	43					44
03	1705	N	1676	-0-	-29	-0-	1647	2	29	9	N	26	22	1			48
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1599	2	54	9	N	49	75	1			22
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	1613	2	24	9	N	22	1	8			43
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	1556	2	36	9	N	33					76
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1638	2	133	9	N	121	184	1			13
08	1643	N	1609	-0-	-34	-0-	1575	2	34	9	N	31					44
09	1590	N	1540	-0-	-50	-0-	1511	2	29	9	N	26					70
10	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1582	2	45	9	N	41	91	1			20
11	1560	N	1486	-0-	-74	-0-	1453	2	33	9	N	30					50
12	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	1469	2	41	9	N	37					87

TOTAL GAS PROD: 19,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					34
02	841	N	809	-0-	-32	-0-	809	2			N	-0-					34
03	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					34
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					34
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					34
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					34
07	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					34
08	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					34
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					34
10	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					34
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					34
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 10,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERDES-BEST WELL #: 1 RRCID -> 207578 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9196 - 9713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 114170 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10984 - 11134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 193790 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10995 - 11535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WCS OIL & GAS CORPORATION 902624
VARISCO, T. J. WELL #: 1RE RRCID -> 098143 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10104 - 11780

01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	4605	2	69	9	N	63	189	1			64
02	4350 X	4033	-0-	-317	-0-	3971	2	62	9	N	56					120
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3405	2	58	9	N	53					173
04	4710 X	3406	-0-	-1304	-0-	3359	2	47	9	N	43	177	1			39
05	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5173	2	55	9	N	50					89
06	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4661	2	41	9	N	37					126
07	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5327	2	43	9	N	39					165
08	5239 X	2907	-0-	-2332	-0-	2874	2	33	9	N	30					195
09	5070 X	1893	-0-	-3177	-0-	1859	2	34	9	N	31	187	1			39
10	5270 X	1816	-0-	-3454	-0-	1770	2	46	9	N	42					81
11	5100 X	1730	-0-	-3370	-0-	1684	2	46	9	N	42					123
12	5270 X	1137	-0-	-4133	-0-	1097	2	40	9	N	36					159

TOTAL GAS PROD: 40,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	964	2	20	9	N	18					264
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	836	2	20	9	N	18					282
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1048	2	20	9	N	18	188	1			112
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	998	2	20	9	N	18					130
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	933	2	18	9	N	16					146
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	963	2	10	9	N	9					155
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	973	2	15	9	N	14					169
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	976	2	8	9	N	7					176
09	960	N	905	-0-	-55	-0-	888	2	17	9	N	15					191
10	992	N	875	-0-	-117	-0-	857	2	18	9	N	16					207
11	960	N	367	-0-	-593	-0-	367	2			N	-0-					207
12	930	N	509	-0-	-421	-0-	509	2			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 10,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087

01	1581	N	1171	-0-	-410	-0-	1142	2	29	9	N	26	183	1			25
02	1334	N	942	-0-	-392	-0-	930	2	12	9	N	11					36
03	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	1137	2	25	9	N	23					59
04	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	995	2	20	9	N	18					77
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1095	2	18	9	N	16					93
06	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1033	2	18	9	N	16					109
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1061	2	18	9	N	16					125
08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1061	2	15	9	N	14					139
09	1050	N	878	-0-	-172	-0-	866	2	12	9	N	11					150
10	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1030	2	18	9	N	16					166
11	1050	N	977	-0-	-73	-0-	959	2	18	9	N	16					182
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	963	2	18	9	N	16	178	1			20

TOTAL GAS PROD: 12,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183

01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2004	2	33	9	N	30					137
02	2059	N	1409	-0-	-650	-0-	1395	2	14	9	N	13					150
03	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	1845	2	12	9	N	11					161
04	1980	N	1598	-0-	-382	-0-	1555	2	43	9	N	39					200
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1744	2	33	9	N	30					230
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2056	2	21	9	N	19	188	1			61
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1745	2	23	9	N	21					82
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1875	2	28	9	N	25					107
09	2070	N	1382	-0-	-688	-0-	1367	2	15	9	N	14					121
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1879	2	34	9	N	31					152
11	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2062	2	23	9	N	21					173
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2112	2	20	9	N	18					191

TOTAL GAS PROD: 21,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1920	2	28	9	N	25					39
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1940	2	32	9	N	29					68
03	2325	X	1977	-0-	-348	-0-	1949	2	28	9	N	25					93
04	2160	X	1891	-0-	-269	-0-	1806	2	85	9	N	77					170
05	2170	X	1680	-0-	-490	-0-	1674	2	6	9	N	5					175
06	2040	X	1562	-0-	-478	-0-	1562	2			N	-0-					175
07	2108	X	1490	-0-	-618	-0-	1480	2	10	9	N	9					184
08	1984	X	1620	-0-	-364	-0-	1618	2	2	9	N	2					186
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1578	2	14	9	N	13	183	1			16
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1696	2	28	9	N	25					41
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1660	2	18	9	N	16					57
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1666	2	20	9	N	18					75

TOTAL GAS PROD: 20,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4662	2	177	9	N	161	182	1			123
02	4495	X	4489	-0-	-6	-0-	4293	2	196	9	N	178	183	1			118
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4360	2	193	9	N	175	184	1			109
04	5100	X	4803	-0-	-297	-0-	4608	2	195	9	N	177	243	1			43
05	5270	X	4822	-0-	-448	-0-	4640	2	182	9	N	165	181	1			27
06	4680	X	4538	-0-	-142	-0-	4361	2	177	9	N	161					188
07	4960	X	4787	-0-	-173	-0-	4603	2	184	9	N	167	182	1			173
08	4960	X	3875	-0-	-1085	-0-	3731	2	144	9	N	131	193	1			111
09	4800	X	4029	-0-	-771	-0-	3872	2	157	9	N	143	184	1			70
10	4836	X	4322	-0-	-514	-0-	4153	2	169	9	N	154	181	1			43
11	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	3797	2	140	9	N	127					170
12	4774	X	3775	-0-	-999	-0-	3640	2	135	9	N	123	179	1			114

TOTAL GAS PROD: 52,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,862

HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6159	-0-	-1467	-0-	6082	2	77	9	N	70	2	8			262
02	7134	X	5407	-0-	-1727	-0-	5348	2	59	9	N	54	187	1	1	8	128
03	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6389	2	83	9	N	75	5	8			198
04	6510	X	4935	-0-	-1575	-0-	4876	2	59	9	N	54	2	8			250
05	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	8952	2	99	9	N	90	182	1	5	8	153
06	6270	X	6191	-0-	-79	-0-	6121	2	70	9	N	64	3	8			214
07	6479	X	5629	-0-	-850	-0-	5573	2	56	9	N	51	1	8			264
08	6727	X	5512	-0-	-1215	-0-	5444	2	68	9	N	62	185	1	2	8	139
09	7770	X	5400	-0-	-2370	-0-	5355	2	45	9	N	41	2	8			178
10	8029	X	4457	-0-	-3572	-0-	4429	2	28	9	N	25	5	8			198
11	6180	X	4684	-0-	-1496	-0-	4637	2	47	9	N	43	106	1	1	8	134
12	5642	X	4100	-0-	-1542	-0-	4056	2	44	9	N	40	1	8			173

TOTAL GAS PROD: 67,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 669

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1048	2	62	9	N	56	180	1			35
02	1073	N	1034	-0-	-39	-0-	970	2	64	9	N	58					93
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1052	2	61	9	N	55	112	1			36
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1011	2	76	9	N	69					105
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1039	2	65	9	N	59					164
06	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	996	2	63	9	N	57	180	1			41
07	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	1031	2	65	9	N	59					100
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1013	2	70	9	N	64					164
09	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	985	2	55	9	N	50	153	1			61
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1030	2	80	9	N	73					134
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	986	2	73	9	N	66					200
12	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1009	2	69	9	N	63	181	1			82

TOTAL GAS PROD: 12,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5831	2	127	9	N	115	2	8			215
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5122	2	96	9	N	87	183	1	1	8	118
03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5275	2	111	9	N	101	4	8			215
04	6030	X	5084	-0-	-946	-0-	5005	2	79	9	N	72	185	1	3	8	99
05	6231	X	4829	-0-	-1402	-0-	4740	2	89	9	N	81	3	8			177
06	5760	X	4792	-0-	-968	-0-	4678	2	114	9	N	104	189	1	2	8	90
07	5580	X	4765	-0-	-815	-0-	4711	2	54	9	N	49	1	8			138
08	5394	X	4365	-0-	-1029	-0-	4314	2	51	9	N	46	1	8			183
09	4980	X	4568	-0-	-412	-0-	4478	2	90	9	N	82	188	1	2	8	75
10	4960	X	4090	-0-	-870	-0-	4035	2	55	9	N	50	3	8			122
11	4800	X	4420	-0-	-380	-0-	4341	2	79	9	N	72	1	8			193
12	4774	X	4318	-0-	-456	-0-	4257	2	61	9	N	55	187	1	2	8	59

TOTAL GAS PROD: 57,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 914

LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	3908	-0-	-308	-0-	3860	2	48	9	N	44	3	8			96
02	3944	X	3599	-0-	-345	-0-	3557	2	42	9	N	38	2	8			132
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2968	2	30	9	N	27					159
04	3900	X	2189	-0-	-1711	-0-	2180	2	9	9	N	8	1	8			166
05	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4830	2	51	9	N	46	3	8			209
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3840	2	43	9	N	39	189	1	3	8	56
07	3844	X	2536	-0-	-1308	-0-	2514	2	22	9	N	20					76
08	4030	X	2383	-0-	-1647	-0-	2377	2	6	9	N	5					81
09	3870	X	2690	-0-	-1180	-0-	2669	2	21	9	N	19	1	8			99
10	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4800	2	48	9	N	44	2	8			141
11	3870	X	3751	-0-	-119	-0-	3709	2	42	9	N	38	2	8			177
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3664	2	44	9	N	40	3	8			214

TOTAL GAS PROD: 41,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WCS OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 902624
PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8124	-0-	-2602	-0-	7484	2	640	9	N	582	731	1	1	8	198
02	9454	X	7098	-0-	-2356	-0-	6483	2	615	9	N	559	547	1			210
03	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6138	2	645	9	N	586	556	1	1	8	239
04	8460	X	7559	-0-	-901	-0-	6910	2	649	9	N	590	560	1			269
05	8742	X	7328	-0-	-1414	-0-	6733	2	595	9	N	541	553	1	2	8	255
06	7860	X	6662	-0-	-1198	-0-	6116	2	546	9	N	496	559	1			192
07	7812	X	3528	-0-	-4284	-0-	3214	2	314	9	N	285	369	1			108
08	7812	X	3388	-0-	-4424	-0-	2983	2	405	9	N	368	373	1			103
09	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	6716	2	707	9	N	643	566	1			180
10	6479	X	6227	-0-	-252	-0-	5624	2	603	9	N	548	561	1			167
11	6270	X	5368	-0-	-902	-0-	4864	2	504	9	N	458	370	1			255
12	6479	X	4849	-0-	-1630	-0-	4439	2	410	9	N	373	561	1			67

TOTAL GAS PROD: 74,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,029

BATES WELL #: 1H RRCID -> 266896 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9152 - 13313

07	0		5464	-0-	5464	5464	5026	2	438	9	N	398	346	1			52
08	10140	X	4676	-0-	-5464	-0-	4387	2	289	9	N	263	179	1			136
09	8880	X	3211	-0-	-5669	-0-	2976	2	235	9	N	214	182	1			168
10	9176	X	3450	-0-	-5726	-0-	3118	2	332	9	N	302	359	1			111
11	8880	X	493	-0-	-8387	-0-	442	2	51	9	N	46					157
12	9176	X	2181	-0-	-6995	-0-	1954	2	227	9	N	206	175	1			188

TOTAL GAS PROD: 19,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,429

WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	6	1	78	2	N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
08	124	N	76	-0-	-48	-0-	5	1	71	2	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION //CONT.// 913020
DRC VII WELL #: 1 RRCID -> 234140 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 10145 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	44	3	6	9	N	5					164
02	87	N	40	-0-	-47	-0-	40	3			N	-0-					164
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-					164
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					164
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	100	3	29	9	N	26					190
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					190
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					190
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					190
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					190
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	30	3	7	9	N	6					196
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	166	3	12	9	N	11					207
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					207

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	856	-0-	-198	-0-	798	3	58	9	N	53					164
02	1247	N	1048	-0-	-199	-0-	1000	3	48	9	N	44					208
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	940	3	36	9	N	33	173	1			68
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1180	3	43	9	N	39					107
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1300	3	45	9	N	41					148
06	930	N	603	-0-	-327	-0-	590	3	13	9	N	12					160
07	1271	N	1174	-0-	-97	-0-	1142	3	32	9	N	29					189
08	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	3			N	-0-					189
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					189
10	3100	N	7227	-0-	4127	4127	6964	3	263	9	N	239	329	1	10	8	89
11	3000	N	7079	-0-	4079	8206	6923	3	156	9	N	142	138	1	6	8	87
12	3100	N	3203	-0-	103	8309	3127	3	76	9	N	69	1	8			155

TOTAL GAS PROD: 26,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 701

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624

ARHOPULOS-BRAZOS UNIT WELL #: 2-U RRCID -> 144778 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10154 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					124
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					124
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	N	1	1	8			124
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					124
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	N	1	1	8			124
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					124
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					124
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					124
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					124
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					124
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					124
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

TOTAL GAS PROD: 1,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	381	3	33	9	N	30					196
02	348	N	320	-0-	-28	-0-	298	3	22	9	N	20					216
03	372	N	218	-0-	-154	-0-	215	3	3	9	N	3					219
04	390	N	238	-0-	-152	-0-	237	3	1	9	N	1					220
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	586	3	19	9	N	17	1	8			236
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	340	3	22	9	N	20	187	1			69
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	600	3	24	9	N	22					91
08	620	N	327	-0-	-293	-0-	313	3	14	9	N	13					104
09	360	N	236	-0-	-124	-0-	223	3	13	9	N	12					116
10	620	N	344	-0-	-276	-0-	313	3	31	9	N	28					144
11	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					144
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	218	3	22	9	N	20					164

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

ARHOPULOS, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 146617 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 12769 PERF. 9990 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					139
02	203	N	103	-0-	-100	-0-	103	3			N	-0-					139
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					139
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					139
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					139
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					139
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					139
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					139
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	77	3			N	-0-					139
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					139
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					139
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
ARHOPULOS-CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147564 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10122 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					110
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	34	3	7	9	N	6	1	8			115
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	333	3	31	9	N	28	1	8			142
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					142
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					142
06	360 N	53	-0-	-307	-0-	53	3			N	-0-					142
07	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					142
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	116	3	14	9	N	13	1	8			154
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	75	3	47	9	N	43	170	1	1	8	26
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					26
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3			N	-0-					26
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	123	3	41	9	N	37					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 08-01-2013

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941

01	17	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777

01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					81
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1000	3	98	9	N	89	2	8			168
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					168
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					168
09	1110 N	223	-0-	-887	-0-	223	3			N	-0-					168
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					168
11	540 N	306	-0-	-234	-0-	306	3			N	-0-					168
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 3,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
BIRCH CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 174045 COMPL. DATE 10/06/1983 TOTAL DEPTH 8706 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2012 - PLUGGED 09/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN, W.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	56	3	21	9	N	19					146
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	58	3	3	9	N	3	1	8			148
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	125	3	6	9	N	5					153
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	85	3	30	9	N	27					180
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					180
06	120	N	43	-0-	-77	-0-	33	3	10	9	N	9					189
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					189
08	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					189
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	44	3	37	9	N	34					223
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	N	1	147	1			77
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					77
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MACHANN WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178010 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8022 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					16
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					16
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					16
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					16
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	375	3	1	9	N	1					17
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	521	3	206	9	N	187	86	1	1	8	117
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	601	3	84	9	N	76	1	8			192

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
PETERS, ALWINE WELL #: 1 RRCID -> 196450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8707 - 8888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

01	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	3		N	-0-			80
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			80
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			80
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			80
05	403 N	229	-0-	-174	-0-	229	3		N	-0-			80
06	450 N	173	-0-	-277	-0-	173	3		N	-0-			80
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			80
08	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	3		N	-0-			80
09	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	3		N	-0-			80
10	372 N	81	-0-	-291	-0-	81	3		N	-0-			80
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			80
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 2,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14290 PERF. 9346 - 14290

01	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	3		N	-0-			186
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			186
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			186
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			186
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59	3		N	-0-			186
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	3		N	-0-			186
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		N	-0-			186
08	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3		N	-0-			186
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			186
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			186
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			186
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			186

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. //CONT.// 924624
MCGRUDER-ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258034 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 15213 PERF.10282 - 15213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	116	N	103	-0-	-13	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	N	1					1
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					1
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					1
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					1
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					1
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					1
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					1
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	51	3	1	9	N	1					2
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					2
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	134	3	3	9	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BROWN - ACCURSO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263960 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8038 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	178	X	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	169	X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	157	X	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WOODLANDS OIL AND GAS INC. 938285
QUARRY OL WELL #: 1H RRCID -> 162967 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 18587 PERF.14080 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
XTO ENERGY INC. 945936
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	528	1	2416	3	N	219	182	1			149
						241	9									
02	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	494	1	2059	3	N	186	175	1			160
						205	9									
03	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	528	1	2100	3	N	224	179	1			205
						246	9									
04	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	511	1	2144	3	N	198	181	1			222
						218	9									
05	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	528	1	2435	3	N	230	350	1			102
						253	9									
06	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	511	1	2738	3	N	252	181	1			173
						277	9									
07	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	528	1	2277	3	N	213	182	1			204
						234	9									
08	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	528	1	2057	3	N	218					422
						240	9									
09	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	511	1	2484	3	N	434	363	1			493
						477	9									
10	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	528	1	3570	3	N	205	541	1			157
						226	9									
11	2490 X	1819	-0-	-671	-0-	511	1	1109	3	N	181	184	1			154
						199	9									
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	528	1	2047	3	N	217	181	1			190
						239	9									

TOTAL GAS PROD: 36,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,777

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985

01	1147 X	606	-0-	-541	-0-	606	3			N	-0-					40
02	1073 X	1	-0-	-1072	-0-	1	3			N	-0-					40
03	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1255	3	29	9	N	26					66
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					66
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	481	3	69	9	N	63					129
06	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1152	3	33	9	N	30					159
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	999	3	76	9	N	69	185	1			43
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1688	3	63	9	N	57					100
09	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1560	3	53	9	N	48					148
10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1758	3	75	9	N	68					216
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1168	3	85	9	N	77	182	1			111
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1708	3	112	9	N	102					213

TOTAL GAS PROD: 12,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9004 - 12326

01	753 X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	697 X	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	783 X	738	-0-	-45	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	870 X	720	-0-	-150	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	899 X	733	-0-	-166	-0-	733	3			N	-0-					-0-
06	870 X	704	-0-	-166	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	899 X	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	899 X	670	-0-	-229	-0-	670	3			N	-0-					-0-
09	870 X	716	-0-	-154	-0-	716	3			N	-0-					-0-
10	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	1741	3	187	9	N	170					170
11	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2547	3	234	9	N	213	341	1			42
12	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1921	3	133	9	N	121					163

TOTAL GAS PROD: 13,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 504

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
YOUNG, JOHN H., INC. 948460
BARON WELL #: 1 RRCID -> 121024 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11322 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILBERT WOODS (9490) 34807 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ADS OPERATING, INC. 000222
APPELT PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 140297 COMPL. DATE 10/23/1991 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9472 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK 34925 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
STEWART, MACO "A" WELL #: 9 RRCID -> 190454 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 8482 - 8567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4375			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK (BIG GAS, FB-F) 34925 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
CROSS MEDIA WELL #: 1 RRCID -> 175740 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8715 - 8746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1445 R	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					46
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					46
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					46
04	1410 #	6	-0-	-1404	-0-	6	2			N	-0-					46
05	1457 #	10	-0-	-1447	-0-	10	2			N	-0-					46
06	2917 R	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					46
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					46
08	4263 R	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					46
09	3000 R	3000	-0-	-0-	-0-	2979	2	21	9	N	19					65
10	2539 R	2539	-0-	-0-	-0-	2527	2	12	9	N	11					76
11	659 R	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					76
12	4278 #	738	-0-	-3540	-0-	738	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 15,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GILLOCK (COAST) 34925 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
DAMIANI, JULES WELL #: RRCID -> 006382 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8616 - 8646

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, EAST (BIG GAS) 34926 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
TNCT WELL #: 1 RRCID -> 175699 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9209 - 9211

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 006398 COMPL. DATE 08/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8755 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 006399 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7893 - 8783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 22 RRCID -> 006400 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8741 - 8753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 21 RRCID -> 006401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8695 - 8725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 19 RRCID -> 006402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8126 - 8166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 006406 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8330 - 8346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 43 RRCID -> 006407 COMPL. DATE 06/01/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8496 - 8532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 42 RRCID -> 006408 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8732 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 41 RRCID -> 006409 COMPL. DATE 10/19/1950 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8976 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 006412 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8502 - 8538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 44 RRCID -> 006413 COMPL. DATE 09/04/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8398 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 83 RRCID -> 040282 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8414 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 49 RRCID -> 096218 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9120 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096220 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8726 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13917				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 096221 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8898 - 8932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK, SOUTH UNIT WELL #: 36 RRCID -> 107906 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8964 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 47 RRCID -> 108239 COMPL. DATE 08/22/1950 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9080 - 9086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, S UNIT WELL #: 12 RRCID -> 113993 COMPL. DATE 07/15/1948 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8854 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH //CONT.// 34929 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GILLOCK S. UNIT WELL #: 48 RRCID -> 125018 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8898 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500) 34929 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SOUTH GILLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149112 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7632 - 7647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIMME PUTT (YEGUA) 34957 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 4 RRCID -> 175514 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	4998	-0-	-1202	-0-	688	1	4263	2	N	43					169
							47	9									
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	1228	1	5921	2	N	-0-					169
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	876	1	5770	2	N	11					180
							12	9									
04	6000	X	5869	-0-	-131	-0-	964	1	4874	2	N	28					208
							31	9									
05	6200	X	5902	-0-	-298	-0-	1017	1	4863	2	N	20					228
							22	9									
06	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	991	1	5492	2	N	14					242
							15	9									
07	6200	X	5558	-0-	-642	-0-	1038	1	4500	2	N	18					260
							20	9									
08	6200	X	4965	-0-	-1235	-0-	1166	1	3784	2	N	14					274
							15	9									
09	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	1149	1	6959	2	N	20					294
							22	9									
10	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	1191	1	5970	2	N	1					295
							1	9									
11	6000	X	5170	-0-	-830	-0-	1161	1	3987	2	N	20	190	1			125
							22	9									
12	6200	X	4591	-0-	-1609	-0-	378	1	4193	2	N	18					143
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 72,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

RASMUSSEN WELL #: 6 RRCID -> 191805 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7654 - 7726

01	4433	X	703	-0-	-3730	-0-	98	1	605	2	N	-0-					80
02	4147	X	176	-0-	-3971	-0-	30	1	146	2	N	-0-					80
03	4433	X	148	-0-	-4285	-0-	20	1	128	2	N	-0-					80
04	2700	X	125	-0-	-2575	-0-	21	1	104	2	N	-0-					80
05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	921	1	4406	2	N	-0-					80
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	921	1	5110	2	N	-0-					80
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	1038	1	4499	2	N	-0-					80
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1224	1	3972	2	N	-0-					80
09	4290	X	2933	-0-	-1357	-0-	416	1	2517	2	N	-0-					80
10	4433	X	1868	-0-	-2565	-0-	311	1	1557	2	N	-0-					80
11	4290	X	1303	-0-	-2987	-0-	294	1	1009	2	N	-0-					80
12	4433	X	3707	-0-	-726	-0-	306	1	3401	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 33,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINI (WILCOX) 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
ISIS WELL #: 1 RRCID -> 117673 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 5508 - 5534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	3960	-0-	23	1366	24 25	1 9	3911	3	N	23					73
02	3683	3686	-0-	3	1369	28 15	1 9	3643	3	N	14					87
03	3937	3968	-0-	31	1400	28 37	1 9	3903	3	N	34					121
04	3810	3917	-0-	107	1507	28 20	1 9	3869	3	N	18					139
05	3937	3984	-0-	47	1554	28 18	1 9	3938	3	N	16					155
06	3810	3715	-0-	-95	1459	32 14	1 9	3669	3	N	13					168
07	3937	3897	-0-	-40	1419	28 18	1 9	3851	3	N	16					184
08	3937	3939	-0-	2	1421	28 13	1 9	3898	3	N	12					196
09	3810	3875	-0-	65	1486	24 20	1 9	3831	3	N	18					214
10	3937	53524	-0-	49587	51073	88 744	1 9	52692	3	N	676	760	1			130
11	3810	106491	-0-	102681	153754	116 1374	1 9	105001	3	N	1249	1290	1			89
12	250790 X	97036	-0-	-153754	-0-	120 1238	1 9	95678	3	N	1125	1105	1			109

TOTAL GAS PROD: 291,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,214

LUECKE, ALBERT UNIT WELL #: 1 R RRCID -> 174934 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5617 - 5684

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	124	1			36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			36
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GINI (WILCOX) //CONT.// 34986 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
BROWNING OIL COMPANY, INC. //CONT.// 103088
JENNIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181289 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 5563 - 5567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015 #	1841	-0-	-174	-0-	12	1	1817	3	N	11					102
						12	9									
02	1914 #	1906	-0-	-8	-0-	12	1	1881	3	N	12					114
						13	9									
03	2170	2276	-0-	106	106	12	1	2239	3	N	23					137
						25	9									
04	2100	2381	-0-	281	387	12	1	2357	3	N	11					148
						12	9									
05	2170	2442	-0-	272	659	12	1	2420	3	N	9					157
						10	9									
06	2100	2405	-0-	305	964	12	1	2375	3	N	16					173
						18	9									
07	2170	2269	-0-	99	1063	12	1	2245	3	N	11					184
						12	9									
08	2170	3415	-0-	1245	2308	16	1	3381	3	N	16					200
						18	9									
09	2100	20640	-0-	18540	20848	112	1	20397	3	N	119	180	1			139
						131	9									
10	2170	31947	-0-	29777	50625	76	1	31538	3	N	303	369	1			73
						333	9									
11	2100	71496	-0-	69396	120021	120	1	70471	3	N	823	750	1			146
						905	9									
12	206156 X	86135	-0-	-120021	-0-	120	1	84904	3	N	1010	922	1			234
						1111	9									

TOTAL GAS PROD: 229,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,364

NANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268449 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 5576 - 5580

12	61294 X	61294	-0-	-0-	-0-	72	1	60684	3	N	489	382	1			107
						538	9									

TOTAL GAS PROD: 61,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

GINTHER (2840) 35018 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
MIEKOW WELL #: 1 RRCID -> 227372 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3045 - 3049

01	8460	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
02	8409	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
03	8862	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
04	8589	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
05	8643	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
06	8634	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
07	9271	9271	-0-	-0-	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
08	9511	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
09	8575	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
10	8392	8144	-0-	-248	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
11	8075	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
12	7907	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST (WALDEN) 35106 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
DOMINION OPERATING, LLC 222287
HARTBURG 4 WELL #: 1 RRCID -> 192221 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIST (5500 FRIO) 35106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
QUINN, B.E. ET AL 3 WELL #: 15 RRCID -> 137438 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (COCKFIELD) 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK A WELL #: 1 RRCID -> 235896 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4573 - 4575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5162 N	5162	-0-	-0- B	-0-	5162	2	N	-0-			-0-
02	5833 N	5833	-0-	-0- B	-0-	5833	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	4824 N	4824	-0-	-0- B	-0-	4824	2	N	-0-			-0-
04	4971 N	4971	-0-	-0- B	-0-	4971	2	N	-0-			-0-
05	5398 N	5398	-0-	-0- B	-0-	5398	2	N	-0-			-0-
06	4800	4899	-0-	99 B	99	4899	2	N	-0-			-0-
07	4960	5841	-0-	881 B	980	5841	2	N	-0-			-0-
08	4960	6090	-0-	1130 B	2110	6090	2	N	-0-			-0-
09	4800	5670	-0-	870 B	2980	5670	2	N	-0-			-0-
10	4960	4538	-0-	-422 B	2558	4538	2	N	-0-			-0-
11	4800	5780	-0-	980 B	3538	5780	2	N	-0-			-0-
12	4960	5677	-0-	717 B	4255	5677	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (COCKFIELD) //CONT.// 35231 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
WEGENHOFT WELL #: 1 RRCID -> 258703 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4130 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	7025	-0-	-1500	B	14326	7025	2			N	-0-					-0-
02	1159	6092	-0-	4933	B	19259	6092	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19259																	
03	3669	7110	-0-	3441	B	22700	7110	2			N	-0-					-0-
04	4423	6840	-0-	2417	B	25117	6840	2			N	-0-					-0-
05	7285	6750	-0-	-535	B	24582	6750	2			N	-0-					-0-
06	7500	8567	-0-	1067	B	25649	8567	2			N	-0-					-0-
07	7750	8367	-0-	617	B	26266	8367	2			N	-0-					-0-
08	7750	7354	-0-	-396	B	25870	7354	2			N	-0-					-0-
09	7050	6732	-0-	-318	B	25552	6732	2			N	-0-					-0-
10	7285	9563	-0-	2278	B	27830	9563	2			N	-0-					-0-
11	7050	6493	-0-	-557	B	27273	6493	2			N	-0-					-0-
12	7285	1440	-0-	-5845	B	21428	1440	2			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013																	

TOTAL GAS PROD: 82,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 260820 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092 #	546	-0-	-3546	B	-32359	470	2	76	9	N	69	173	1			50
02	1665 N	75	-0-	-1590	B	-32359	75	2			N	-0-					50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -17614 CANCELLED UNDERAGE -> -14745																	
03	812 N	1026	-0-	214	B	-17400	619	2	407	9	N	370	170	1			250
04	540 N	2152	-0-	1612	B	-15788	1077	2	1075	9	N	977	1020	1			207
05	93 N	1704	-0-	1611	B	-14177	780	2	924	9	N	840	838	1			209
06	990 #	1679	-0-	689	B	-13488	823	2	856	9	N	778	830	1			157
07	1612 N	1032	-0-	-580	B	-13488	168	2	864	9	N	785	840	1			102
08	1612 N	848	-0-	-764	B	-13488	35	2	813	9	N	739	675	1			166
09	1560 N	921	-0-	-639	B	-13488	125	2	796	9	N	724	668	1			222
10	1023 N	814	-0-	-209	B	-13488	110	2	704	9	N	640	655	1			207
11	810 N	891	-0-	81	B	-13407	108	2	783	9	N	712	662	1			257
12	961 N	854	-0-	-107	B	-13407	367	2	487	9	N	443	503	1			197

TOTAL GAS PROD: 12,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,077

BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 263197 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4166 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	7748	-0-	-4962	B	13936	7660	2	88	9	N	80					207
02	6788	6788	-0-	-0-	B	13936	6691	2	97	9	N	88	178	1			117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13936																	
03	6401	6794	-0-	393	B	14329	6726	2	68	9	N	62					179
04	7717	6295	-0-	-1422	B	12907	6234	2	61	9	N	55	172	1			62
05	7750	7137	-0-	-613	B	12294	7069	2	68	9	N	62					124
06	7500	7026	-0-	-474	B	11820	6965	2	61	9	N	55					179
07	7750	6930	-0-	-820	B	11000	6879	2	51	9	N	46	168	1			57
08	7750	6977	-0-	-773	B	10227	6922	2	55	9	N	50					107
09	7500	6668	-0-	-832	B	9395	6600	2	68	9	N	62					169
10	7750	6532	-0-	-1218	B	8177	6496	2	36	9	N	33					202
11	7500	5575	-0-	-1925	B	6252	5525	2	50	9	N	45	165	1			82
12	7750	4809	-0-	-2941	B	3311	4767	2	42	9	N	38					120

TOTAL GAS PROD: 79,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 676

GLASSCOCK (WILCOX 8700) 35231 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 3 RRCID -> 131891 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 8,900) 35231 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 152648 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8898 - 8904

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A) 35231 581 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C.G. WELL #: 3 RRCID -> 108023 COMPL. DATE 09/30/1983 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9232 - 9246

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500) 35231 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4021	-0-	-1032	-0-	737	1	3131	2	N	139	310	1			33
						153	9									
02	4727 X	3600	-0-	-1127	-0-	809	1	2691	2	N	91					124
						100	9									
03	5053 X	3898	-0-	-1155	-0-	643	1	3091	2	N	149					273
						164	9									
04	4140 X	3665	-0-	-475	-0-	619	1	2921	2	N	114	180	1			207
						125	9									
05	4278 X	3508	-0-	-770	-0-	685	1	2710	2	N	103	168	1			142
						113	9									
06	3900 X	3694	-0-	-206	-0-	757	1	2845	2	N	84	175	1			51
						92	9									
07	3906 X	3637	-0-	-269	-0-	657	1	2848	2	N	120					171
						132	9									
08	3906 X	3800	-0-	-106	-0-	646	1	3087	2	N	61	178	1			54
						67	9									
09	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	572	1	3101	2	N	112					166
						123	9									
10	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	771	1	3353	2	N	121	178	1			109
						133	9									
11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	765	1	2879	2	N	120					229
						132	9									
12	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	760	1	3313	2	N	82	176	1			135
						90	9									

TOTAL GAS PROD: 45,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

GLASSCOCK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	10117	-0-	-795	-0-	1085	1	8771	2	N	237	171	1			254
						261	9									
02	10063 X	8199	-0-	-1864	-0-	1015	1	7045	2	N	126					380
						139	9									
03	10385 X	8660	-0-	-1725	-0-	1085	1	7360	2	N	195	329	1			246
						215	9									
04	10050 X	8439	-0-	-1611	-0-	1050	1	7124	2	N	241	354	1			133
						265	9									
05	10106 X	8802	-0-	-1304	-0-	930	1	7668	2	N	185	177	1			141
						204	9									
06	9780 X	8212	-0-	-1568	-0-	900	1	7144	2	N	153					294
						168	9									
07	8773 X	7823	-0-	-950	-0-	930	1	6669	2	N	204	172	1			326
						224	9									
08	8804 X	8104	-0-	-700	-0-	930	1	6955	2	N	199	343	1			182
						219	9									
09	7410 X	7232	-0-	-178	-0-	900	1	6160	2	N	156					338
						172	9									
10	7657 X	7307	-0-	-350	-0-	930	1	6183	2	N	176	350	1			164
						194	9									
11	7410 X	6547	-0-	-863	-0-	900	1	5503	2	N	131	179	1			116
						144	9									
12	7657 X	6167	-0-	-1490	-0-	930	1	5097	2	N	127					243
						140	9									

TOTAL GAS PROD: 95,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,130

GLASSCOCK (WILCOX 10630) 35231 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) 35237 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GLASSCOCK, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A

01	1798 N	1449	-0-	-349	-0-	267	1	1134	2	N	44					110
						48	9									
02	1479 N	1400	-0-	-79	-0-	315	1	1048	2	N	34					144
						37	9									
03	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	270	1	1299	2	N	47	175	1			16
						52	9									
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	249	1	1175	2	N	40					56
						44	9									
05	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	246	1	974	2	N	55					111
						61	9									
06	1560 N	1143	-0-	-417	-0-	240	1	903	2	N	-0-					111
07	1519 N	1227	-0-	-292	-0-	229	1	994	2	N	4					115
						4	9									
08	1271 N	744	-0-	-527	-0-	115	1	548	2	N	74	181	1			8
						81	9									
09	1140 N	1080	-0-	-60	-0-	165	1	893	2	N	20					28
						22	9									
10	1240 N	855	-0-	-385	-0-	156	1	677	2	N	20					48
						22	9									
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	260	1	980	2	N	17					65
						19	9									
12	1116 N	881	-0-	-235	-0-	152	1	662	2	N	61					126
						67	9									

TOTAL GAS PROD: 14,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 416

GLEN FLORA (FRIO 5000) 35285 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
FORGASON WELL #: 1 RRCID -> 242026 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4990 - 4991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE (WOODBINE, LOWER) 35373 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1A RRCID -> 107165 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10294 - 10312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENDALE (WOODBINE 9900) 35373 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 T RRCID -> 227980 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9948 - 9963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610 #	2185	-0-	-7425	-0-	49	1	2127	2	N	8					52
						9	9									
02	8990 #	-0-	-0-	-8990	-0-					N	32					84
03	9269	-0-	-0-	-9269	-0-					N	99					183
04	6540 #	-0-	-0-	-6540	-0-					N	175	139	1			219
05	6758 #	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-	168	1			51
06	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-	51	1			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

GLENDALE, EAST (WILCOX) 35376 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 C RRCID -> 228021 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 5248 - 5253

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	303	1			21
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140					140
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	112	1			124
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	179	1			46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					161
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					257
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	140	1			215
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					280
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	171	1			192

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 932

GLENDALE, EAST (WOODBINE) 35376 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
GARRISON OPERATING, L.L.C. 295851
CAMERON MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121579 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10032

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	170	1			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					41
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					51
09	14B2 EXT	159	-0-	159	159	144	2	15	9	N	14					65
10	144	-0-	-0-	-144	15					N	13					78
11	15 R	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					78
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 159 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

GOLDEN ROD (3800) 35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	525	-0-	-126	-0-	317	1	208	2	Y	-0-					26
02	580 N	386	-0-	-194	-0-	128	1	258	2	Y	-0-					26
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	310	1	671	2	Y	6					32
						7	9									
04	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	823	1	1857	2	Y	-0-					32
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	303	1	653	2	Y	12					44
						13	9									
06	960 N	934	-0-	-26	-0-	336	1	585	2	Y	12					56
						13	9									
07	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	348	1	700	2	Y	8					64
						9	9									
08	961 N	940	-0-	-21	-0-	316	1	614	2	Y	9					73
						10	9									
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	380	1	659	2	Y	11					84
						12	9									
10	868 N	650	-0-	-218	-0-	234	1	404	2	Y	11					95
						12	9									
11	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	900	1	1785	2	Y	-0-					95
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	405	1	656	2	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 13,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

GOLIGHTLY (JACKSON) 35695 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
ANDERSON OIL LTD. 022499
TX-NM-99077 WELL #: 1 RRCID -> 250803 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2629 - 2632

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VISTATEX ENERGY LLC 886279
CHAMPION WELL #: 1 RRCID -> 136181 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 2642 - 2650

01 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH (4800) 35820 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 6 RRCID -> 120401 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 4787 - 4791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODRICH (4850) 35820 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 5 RRCID -> 120220 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4875 - 4878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 26ST RRCID -> 209686 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3736 - 3891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH, ASHBEL 2 WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK //CONT.// 35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FOOTHILLS TEXAS, INC. //CONT.// 275465
SMITH, ASHBEL II WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHBEL SMITH UNIT WELL #: 48 RRCID -> 230806 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOSE CREEK (YEGUA 3) 35862 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
REIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247874 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13142 - 13208

01	112034 #	71747	-0-	-40287	-0-	310 862	1 9	70575	2	N	784	738	1	1	8	454
02	104806 #	71451	-0-	-33355	-0-	280 1343	1 9	69828	2	N	1221	1124	1	2	8	549
03	70308	60319	-0-	-9989	-0-	304 388	1 9	59627	2	N	353	596	1	2	8	304
04	68040	37481	-0-	-30559	-0-	240 460	1 9	36781	2	N	418	388	1	3	8	331
05	70308	63158	-0-	-7150	-0-	310 1011	1 9	61837	2	N	919	948	1	1	8	301
06	68040	67308	-0-	-732	-0-	300 601	1 9	66407	2	N	546	715	1	2	8	130
07	70308	68056	-0-	-2252	-0-	309 826	1 9	66921	2	N	751	736	1			145
08	67198 R	67198	-0-	-0-	-0-	274 785	1 9	66139	2	N	714	547	1			312
09	63600	61238	-0-	-2362	-0-	253 671	1 9	60314	2	N	610	749	1	1	8	172
10	65720	60732	-0-	-4988	-0-	310 684	1 9	59738	2	N	622	560	1			234
11	63600	54086	-0-	-9514	-0-	300 695	1 9	53091	2	N	632	386	1	1	8	479
12	65720	54744	-0-	-10976	-0-	310 649	1 9	53785	2	N	590	1001	1	1	8	67

TOTAL GAS PROD: 737,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,160

GRACELAND (CRUEL) 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "C" WELL #: 2 RRCID -> 165759 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11782 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	9959	2	54	9	Y	49	49	8			-0-
02	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	8666	2	12	9	Y	11	11	8			-0-
03	9889 X	8738	-0-	-1151	-0-	8730	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	9690 X	8059	-0-	-1631	-0-	8059	2			Y	-0-					-0-
05	10013 X	7949	-0-	-2064	-0-	7943	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	9690 X	-0-	-0-	-9690	-0-					Y	-0-					-0-
07	9269 X	148	-0-	-9121	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
08	8742 X	557	-0-	-8185	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	8070 X	419	-0-	-7651	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
10	7936 X	458	-0-	-7478	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
11	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	953	2	262	9	Y	238	238	8			-0-
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

LEHRER GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 196209 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11765 - 11780

01	128 X	2	-0-	-126	-0-	2	2			Y	-0-					57
02	123 X	28	-0-	-95	-0-	28	2			Y	-0-					57
03	T. A.	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					57
04	T. A.	32	-0-	32	64	32	2			Y	-0-					57
05	T. A.	30	-0-	30	94	30	2			Y	-0-					57
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHRER GU "C" WELL #: 5 RRCID -> 199225 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11884 - 12154

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACELAND (CRUEL) //CONT.// 36236 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. //CONT.// 576645
LEHRER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 200570 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 14173 PERF.12399 - 12409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266 X	20695	-0-	-571	-0-	20561	2	134	9	N	122	177	1			77
02	19894 X	17705	-0-	-2189	-0-	17593	2	112	9	N	102					179
03	24242 X	17046	-0-	-7196	-0-	16950	2	96	9	N	87	176	1			90
04	23460 X	16442	-0-	-7018	-0-	16344	2	98	9	N	89					179
05	20770 X	20121	-0-	-649	-0-	19996	2	125	9	N	114	176	1			117
06	20040 X	17180	-0-	-2860	-0-	17117	2	63	9	N	57					174
07	19717 X	19717	-0-	-0-	-0-	19611	2	106	9	N	96	166	1			104
08	20119 X	18354	-0-	-1765	-0-	18274	2	80	9	N	73					177
09	19470 X	18844	-0-	-626	-0-	18732	2	112	9	N	102	174	1			105
10	20119 X	17576	-0-	-2543	-0-	17459	2	117	9	N	106	171	1			40
11	19080 X	18799	-0-	-281	-0-	18685	2	114	9	N	104					144
12	19716 X	18964	-0-	-752	-0-	18964	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 221,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,052

LEHRER GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 243803 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11943 - 11946

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACELAND (LOWER WILCOX - ELVIS) 36236 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
KANE BRANDON WELL #: 1 RRCID -> 257004 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.16254 - 17873

01	3627 #	2315	-0-	-1312	-0-	2314	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3393 #	2047	-0-	-1346	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	1954	-0-	1954	1954	1954	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1037	-0-	1037	2991	1037	3			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1281	-0-	1281	4272	1277	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	DLQ G-10	1097	-0-	1097	5369	1097	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	946	-0-	946	6315	946	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1303	-0-	1303	7618	1303	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1149	-0-	1149	8767	1149	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1030	-0-	1030	9797	1030	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	50	-0-	50	9847	50	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	617	-0-	617	10464	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GRACELAND (MCVAY) 36236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COYLE CONCORD GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 155515 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12022 - 12032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2012 - PLUGGED 05/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACELAND (WILCOX-PRISCILLA) 36236 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 136301 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13020 - 13272

01	1984 X	1777	-0-	-207	-0-	204	1	1573	2	N	-0-					28
02	1653 X	889	-0-	-764	-0-	152	1	737	2	N	-0-					28
03	2294 X	1788	-0-	-506	-0-	235	1	1553	2	N	-0-					28
04	2220 X	1581	-0-	-639	-0-	29	1	1552	2	N	-0-					28
05	2294 X	1606	-0-	-688	-0-	9	1	1597	2	N	-0-					28
06	1740 X	1302	-0-	-438	-0-	8	1	1294	2	N	-0-					28
07	1798 X	881	-0-	-917	-0-	7	1	874	2	N	-0-					28
08	1798 X	1457	-0-	-341	-0-	12	1	1445	2	N	-0-					28
09	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	13	1	1602	2	N	-0-					28
10	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	12	1	1773	2	N	-0-					28
11	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	10	1	1806	2	N	-0-					28
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	7	1	1820	2	N	-0-	28	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRACEY (YEGUA) 36238 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
CAUSEY WELL #: 1 RRCID -> 233259 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5534 - 5539

01	3162 #	3018	-0-	-144	-0-	132	1	2886	2	N	-0-					80
02	3183 R	3183	-0-	-0-	-0-	156	1	3027	2	N	-0-					80
03	3788 R	3788	-0-	-0-	-0-	145	1	3643	2	N	-0-					80
04	3188 R	3188	-0-	-0-	-0-	117	1	3071	2	N	-0-					80
05	3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	147	1	3570	2	N	-0-					80
06	3927 R	3927	-0-	-0-	-0-	157	1	3770	2	N	-0-					80
07	3782 #	3375	-0-	-407	-0-	140	1	3235	2	N	-0-					80
08	3782 #	3232	-0-	-550	-0-	133	1	3099	2	N	-0-					80
09	3930 #	3502	-0-	-428	-0-	144	1	3358	2	N	-0-					80
10	4061 #	3056	-0-	-1005	-0-	131	1	2925	2	N	-0-					80
11	3930 #	2263	-0-	-1667	-0-	108	1	2155	2	N	-0-					80
12	3627 #	544	-0-	-3083	-0-	16	1	528	2	N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 36,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAND SLAM (CLAUGHTON) 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SANTOS-BUCKEYE WELL #: 2 RRCID -> 196037 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13447 - 14910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09	14B2 EXT	7071	-0-	7071	7071	7023	2	48	9	N	44					234
10	14B2 EXT	3597	-0-	3597	10668	3541	2	56	9	N	51					285
11	14B2 EXT	482	-0-	482	11150	481	2	1	9	N	1					286
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11150					N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 11,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 193667 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 15639 PERF.12814 - 14983

01	9486 X	8749	-0-	-737	-0-	8639	2	110	9	N	100	179	1			111
02	8758 X	8184	-0-	-574	-0-	8087	2	97	9	N	88					199
03	8742 X	8390	-0-	-352	-0-	8287	2	103	9	N	94	174	1			119
04	8460 X	8315	-0-	-145	-0-	8221	2	94	9	N	85					204
05	8742 X	7874	-0-	-868	-0-	7791	2	83	9	N	75	169	1			110
06	8460 X	7398	-0-	-1062	-0-	7329	2	69	9	N	63					173
07	8742 X	7456	-0-	-1286	-0-	7376	2	80	9	N	73					246
08	8587 X	8224	-0-	-363	-0-	8150	2	74	9	N	67	170	1			143
09	7950 X	7689	-0-	-261	-0-	7620	2	69	9	N	63					206
10	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8072	2	86	9	N	78	182	1			102
11	7950 X	7864	-0-	-86	-0-	7778	2	86	9	N	78					180
12	8215 X	7948	-0-	-267	-0-	7858	2	90	9	N	82	179	1			83

TOTAL GAS PROD: 96,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 946

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181480 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 14505 PERF.14331 - 14371

01	527 X	434	-0-	-93	-0-	168	2	266	9	Y	242	243	1			8
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-					8
03	DLQ G-10	313	-0-	313	313	3	1	114	2	Y	178	171	1			15
						196	9									
04	DLQ G-10	93	-0-	93	406	1	1	51	2	Y	37	48	1			4
						41	9									
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-					4
06	909 X	503	-0-	-406	-0-	22	1	199	2	Y	256	256	1			4
						282	9									
07	403 X	403	-0-	-0-	-0-	50	1	353	2	Y	-0-					4
08	367 X	367	-0-	-0-	-0-	10	1	115	2	Y	220	169	1			55
						242	9									
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					55
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
11	510 X	451	-0-	-59	-0-	16	1	119	2	Y	287	128	1			159
						316	9									
12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	71	132	1			98

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,291

GRAND SLAM (CLAUGHTON) //CONT.// 36361 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186020 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14142 - 14362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNELLS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189268 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14263 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015 X	2009	-0-	-6	-0-	1939	2	70	9	Y	64	75	1			54
02	2088 X	1566	-0-	-522	-0-	32	1	1426	2	Y	98					152
						108	9									
03	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	50	1	1752	2	Y	144	9	1			287
						158	9									
04	DLQ G-10	1605	-0-	1605	3565	29	1	1513	2	Y	57	271	1			73
						63	9									
05	DLQ G-10	1527	-0-	1527	5092	133	1	1357	2	Y	34					107
						37	9									
06	6959 X	1867	-0-	-5092	-0-	179	1	1614	2	Y	67	65	1			109
						74	9									
07	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	149	1	1053	2	Y	63	106	1			66
						69	9									
08	1953 X	1699	-0-	-254	-0-	138	1	1520	2	Y	37	101	1			2
						41	9									
09	1860 X	1162	-0-	-698	-0-	120	1	996	2	Y	42					44
						46	9									
10	1922 X	1250	-0-	-672	-0-	143	1	1019	2	Y	80	78	1			46
						88	9									
11	1860 X	1731	-0-	-129	-0-	209	1	1519	2	Y	3	22	1			27
						3	9									
12	1705 X	1329	-0-	-376	-0-	140	1	1177	2	Y	11	22	1			16
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 700

RUNNELLS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 261682 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.13249 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175460 X	-0-	-0-	-175460	-0-					N	-0-					341
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					341
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
06	150 X	70	-0-	-80	-0-	70	2			N	-0-					341
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					341
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					341
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREATHOPE (5350 FRIO) 36596 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
JONES, E. ROY, JR. WELL #: 1 RRCID -> 164274 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5350 - 5354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	598 R	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			10
02	609 #	480	-0-	-129	-0-	480	2		N	-0-			10
03	651 #	388	-0-	-263	-0-	388	2		N	-0-			10
04	630 #	240	-0-	-390	-0-	240	2		N	-0-			10
05	589 #	196	-0-	-393	-0-	196	2		N	-0-			10
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			10
07	527 #	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			10
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			10
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			10
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			10
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN BAY (FRIO 10830) 36642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MIDDLEBROOK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 223720 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10870 - 10902

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE (3350) 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2 RRCID -> 071108 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2968 - 3014

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE (3350) //CONT.// 36714 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTON KING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262464 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3044 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16585	3670	-0-	-12915	-0-	3670	2		N	-0-			-0-
02	15515	4442	-0-	-11073	-0-	4442	2		N	-0-			-0-
03	16585	6553	-0-	-10032	-0-	6553	2		N	-0-			-0-
04	5460 #	-0-	-0-	-5460	-0-				N	-0-			-0-
05	11528 R	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2		N	-0-			-0-
06	11238 R	11238	-0-	-0-	-0-	11238	2		N	-0-			-0-
07	11645 R	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2		N	-0-			-0-
08	11531 R	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2		N	-0-			-0-
09	11232	11232	-0-	-0-	-0-	11232	2		N	-0-			-0-
10	11672	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2		N	-0-			-0-
11	10920	10700	-0-	-220	-0-	10700	2		N	-0-			-0-
12	11284	11282	-0-	-2	-0-	11282	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN LAKE (6900) 36714 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
CRESTON-KING WELL #: 1 RRCID -> 074521 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 153830 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6928 - 6940

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREEN'S LAKE (6600) 36732 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
KING, CRESTON WELL #: 2 RRCID -> 148146 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6827 - 6830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, CRESTON WELL #: 8 RRCID -> 167740 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 6918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREENS BAYOU (YEGUA) 36753 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
KELLY-BROCK 454660
KELLY-BROCK WELL #: 1E RRCID -> 101294 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10320 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRESHAM (9700) 36851 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 263341 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9346 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46965	X	2838	-0-	-44127	-0-	70	1	2590	2	N	162	183	1			163
							178	9									
02	43935	X	4221	-0-	-39714	-0-	61	1	4010	2	N	136					299
							150	9									
03	46965	X	7883	-0-	-39082	-0-	91	1	7470	2	N	293	359	1			233
							322	9									
04	45450	X	5512	-0-	-39938	-0-	79	1	5268	2	N	150	170	1			213
							165	9									
05	46965	X	111	-0-	-46854	-0-	3	1	106	2	N	2					215
							2	9									
06	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					N	38					253
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-					253
08	7874	X	360	-0-	-7514	-0-	8	1	350	2	N	2					255
							2	9									
09	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					255
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					255
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	175	1			80
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	80	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

CML EXPLORATION, LLC 120648
PRATKA WELL #: 1 RRCID -> 269494 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	23925	X	-0-	-0-	-23925	-0-					N	-0-					-0-
09	65250	X	-0-	-0-	-65250	-0-					N	-0-					-0-
10	67425	X	-0-	-0-	-67425	-0-					N	-0-					-0-
11	65250	X	-0-	-0-	-65250	-0-					N	-0-					-0-
12	67425	X	-0-	-0-	-67425	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUENTHER (WILCOX CONS) 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440

01	13237	X	11833	-0-	-1404	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
02	11745	X	10521	-0-	-1224	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	10889	-0-	-1356	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9507	-0-	-2223	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9812	-0-	-2216	-0-	678	1	9134	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	9115	-0-	-2345	-0-	691	1	8424	2	N	-0-					-0-
07	11253	X	7696	-0-	-3557	-0-	561	1	7135	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	7281	-0-	-3600	-0-	6393	1	888	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		5944	-0-	5944	5944	102	1	5842	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		6011	-0-	6011	11955	6011	2			N	-0-					-0-
11	T. A.		5833	-0-	5833	17788	5833	2			N	-0-					-0-
12	T. A.		5831	-0-	5831	23619	5831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 100,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUENTHER (WILCOX CONS) //CONT.// 37295 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC //CONT.// 748007
GUENTHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2	EXT	468	-0-	468	468	32	1	436	2	N	-0-					80
06	14B2	EXT	158	-0-	158	626	12	1	146	2	N	-0-					80
07	789	X	163	-0-	-626	-0-	12	1	151	2	N	-0-					80
08	158	X	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	N	-0-					80
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	465	X	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-					80
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					80
12	155	X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEN-SHO WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	13	1	1543	2	N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	114	1	1450	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1449	1	23	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	22	1	1254	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-1) 37400 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 265026 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12732 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		39228	-0-	39228	39228	211	1	35032	2	N	3623	2722	1			901
							3985	9									
02	18342		41705	-0-	23363	62591	280	1	37258	2	N	3788	4113	1			576
							4167	9									
03	63178		31631	-0-	-31547	31044	250	1	28526	2	N	2595	2648	1			523
							2855	9									
04	61140		34016	-0-	-27124	3920	300	1	30453	2	N	2966	2944	1	1	8	544
							3263	9									
05	63178		34074	-0-	-29104	-0-	292	1	30225	2	N	3234	3135	1			643
							3557	9									
06	61140		39047	-0-	-22093	-0-	300	1	35161	2	N	3260	3465	1			438
							3586	9									
07	63178		34218	-0-	-28960	-0-	272	1	30450	2	N	3178	2887	1			729
							3496	9									
08	63178		34246	-0-	-28932	-0-	310	1	30820	2	N	2833	3072	1			490
							3116	9									
09	61140		29355	-0-	-31785	-0-	300	1	26144	2	N	2646	2691	1			445
							2911	9									
10	63178		18975	-0-	-44203	-0-	298	1	16865	2	N	1647	1431	1			661
							1812	9									
11	61140		10059	-0-	-51081	-0-	182	1	8703	2	N	1067	1405	1			323
							1174	9									
12	34255	#	1183	-0-	-33072	-0-	10	1	422	2	N	683	615	1			391
							751	9									

TOTAL GAS PROD: 347,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,520

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 250897 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 12972 PERF.12910 - 12942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE WELL #: 1 RRCID -> 254243 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12391 - 13332

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	348 X	-0-	-0-	-348	-0-				Y	-0-			-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-			-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-			-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE 'B' WELL #: 1 RRCID -> 255651 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12367 - 12790

01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE 'C' WELL #: 1 RRCID -> 257971 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12389 - 13112

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TYRRELL-COMBEST WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123256 X	100515	-0-	-22741	-0-	279	1	88259	2	N	10888	10905	1			287
						11977	9									
02	115304 X	112314	-0-	-2990	-0-	290	1	97871	2	N	12866	12807	1	1	8	345
						14153	9									
03	121459 X	121459	-0-	-0-	-0-	309	1	107513	2	N	12397	12197	1	1	8	544
						13637	9									
04	123531 X	123531	-0-	-0-	-0-	299	1	109529	2	N	12457	12823	1	1	8	177
						13703	9									
05	127770 X	127770	-0-	-0-	-0-	310	1	113356	2	N	12822	12811	1	1	8	187
						14104	9									
06	117271 X	117271	-0-	-0-	-0-	296	1	103651	2	N	12113	11943	1	1	8	356
						13324	9									
07	120745 X	117969	-0-	-2776	-0-	302	1	104430	2	N	12034	12243	1			147
						13237	9									
08	120745 X	33405	-0-	-87340	-0-	247	1	30159	2	N	2726	2664	1			209
						2999	9									
09	115200 X	41641	-0-	-73559	-0-	300	1	36994	2	N	3952	4036	1			125
						4347	9									
10	119040 X	51162	-0-	-67878	-0-	310	1	45498	2	N	4867	4624	1			368
						5354	9									
11	115200 X	50347	-0-	-64853	-0-	300	1	44756	2	N	4810	4836	1			342
						5291	9									
12	117955 X	51910	-0-	-66045	-0-	990	1	45616	2	N	4822	4846	1	1	8	317
						5304	9									

TOTAL GAS PROD: 1,049,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,754

GULF TERRACE 'C' WELL #: 1ST RRCID -> 265475 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12468 - 13168

01	0	51597	-0-	51597	51597	279	1	48705	2	Y	2375	1728	1	2	8	724
						2613	9									
02	0	48959	-0-	48959	100556	288	1	46547	2	Y	1931	2281	1	2	8	372
						2124	9									
03	134275 X	33719	-0-	-100556	-0-	220	1	29723	2	Y	3433	3097	1	2	8	706
						3776	9									
04	66600 X	38016	-0-	-28584	-0-	300	1	35350	2	Y	2151	2334	1	5	8	518
						2366	9									
05	68820 X	30849	-0-	-37971	-0-	267	1	29250	2	Y	1211	996	1	1	8	732
						1332	9									
06	66600 X	33609	-0-	-32991	-0-	299	1	31615	2	Y	1541	1538	1	3	8	732
						1695	9									
07	68820 X	15116	-0-	-53704	-0-	153	1	14717	2	Y	224	613	1			343
						246	9									
08	68820 X	12	-0-	-68808	-0-	12	2			Y	-0-	343	1			-0-
09	66600 X	-0-	-0-	-66600	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	68820 X	-0-	-0-	-68820	-0-					Y	-0-					-0-
11	66600 X	-0-	-0-	-66600	-0-					Y	3	3	8			-0-
12	68820 X	-0-	-0-	-68820	-0-					Y	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 251,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,874

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
GULF TERRACE 'D' WELL #: 1 RRCID -> 268855 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13607 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	32147	-0-	32147	32147	193	1	30357	2	Y	1452	931	1			521
						1597	9									
08	159603 X	127456	-0-	-32147	-0-	306	1	119965	2	Y	6532	5793	1			1260
						7185	9									
09	185522 X	185522	-0-	-0-	-0-	300	1	172939	2	Y	11166	11166	1			1260
						12283	9									
10	187249 X	187249	-0-	-0-	-0-	297	1	176911	2	Y	9128	8870	1			1518
						10041	9									
11	180168 X	180168	-0-	-0-	-0-	300	1	169766	2	Y	9184	8908	1			1794
						10102	9									
12	142625 X	142625	-0-	-0-	-0-	310	1	133018	2	Y	8452	8879	1	2	8	1365
						9297	9									

TOTAL GAS PROD: 855,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,914

A. HUSTON WELL #: 1ST RRCID -> 269435 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.12858 - 13622

10	0	45747	-0-	45747	45747	285	1	43308	2	Y	1958	1599	1			359
						2154	9									
11	126163 X	80416	-0-	-45747	-0-	300	1	76543	2	Y	3248	2566	1	5	8	1036
						3573	9									
12	96007 X	37041	-0-	-58966	-0-	130	1	35196	2	Y	1559	2590	0	5	8	-0-
						1715	9									

TOTAL GAS PROD: 163,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,765

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 252631 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 13016 PERF.13260 - 13351

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 3ST RRCID -> 253437 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13557 - 13639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	133666 X	133666	-0-	-0-	-0-	3114 6043	1 9	124509	2	N	5494	5587	1			742
02	113080 X	113080	-0-	-0-	-0-	1710 4678	1 9	106692	2	N	4253	4173	1			822
03	148645 X	111672	-0-	-36973	-0-	1899 4488	1 9	105285	2	N	4080	4157	1			745
04	143850 X	99056	-0-	-44794	-0-	1791 3928	1 9	93337	2	N	3571	3431	1			885
05	144212 X	92765	-0-	-51447	-0-	1698 3567	1 9	87500	2	N	3243	3386	1			742
06	129360 X	82206	-0-	-47154	-0-	1578 3099	1 9	77529	2	N	2817	2994	1			565
07	120869 X	73403	-0-	-47466	-0-	1439 2731	1 9	69233	2	N	2483	2576	1			472
08	111662 X	72025	-0-	-39637	-0-	1451 2552	1 9	68022	2	N	2320	2470	1			322
09	88170 X	69211	-0-	-18959	-0-	1486 2452	1 9	65273	2	N	2229	2431	1			120
10	91109 X	59941	-0-	-31168	-0-	1386 2280	1 9	56275	2	N	2073	1793	1			400
11	82200 X	44201	-0-	-37999	-0-	1134 1752	1 9	41315	2	N	1593	1906	1			87
12	73408 X	27934	-0-	-45474	-0-	767 1293	1 9	25874	2	N	1175	979	1			283

TOTAL GAS PROD: 979,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,331

DISHMAN-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 264387 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13176 - 13246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112454 X	112454	-0-	-0-	-0-	2599 5950	1 9	103905	2	N	5409	3142	1			2267
02	201160 X	201160	-0-	-0-	-0-	3000 10931	1 9	187229	2	N	9937	11537	1			667
03	200093 X	200093	-0-	-0-	-0-	3380 9383	1 9	187330	2	N	8530	8474	1			723
04	184751 X	184751	-0-	-0-	-0-	3319 8425	1 9	173007	2	N	7659	7705	1			677
05	188325 X	181267	-0-	-7058	-0-	3294 8252	1 9	169721	2	N	7502	7576	1			603
06	182250 X	168727	-0-	-13523	-0-	3217 7446	1 9	158064	2	N	6769	6622	1			750
07	188325 X	167657	-0-	-20668	-0-	3267 7208	1 9	157182	2	N	6553	6790	1			513
08	188325 X	157869	-0-	-30456	-0-	3154 6856	1 9	147859	2	N	6233	6193	1			553
09	182250 X	148808	-0-	-33442	-0-	3173 6281	1 9	139354	2	N	5710	5743	1			520
10	181257 X	152159	-0-	-29098	-0-	3499 6552	1 9	142108	2	N	5956	6191	1			285
11	168720 X	144089	-0-	-24631	-0-	3688 6027	1 9	134374	2	N	5479	5559	1			205
12	167648 X	152567	-0-	-15081	-0-	4214 6145	1 9	142208	2	N	5586	5426	1			365

TOTAL GAS PROD: 1,971,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,323

GULF TERRACE (YEGUA EY-2) //CONT.// 37400 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
AMELIA ELEMENTARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269877 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13182 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		3373	-0-	3373	3373	56	1	3102	2	N	195					195
							215	9									
11	0		261173	-0-	261173	264546	3346	1	242508	2	N	13926	13199	1			922
							15319	9									
12	586564	X	322018	-0-	-264546	-0-	3572	1	299198	2	N	17498	17603	1			817
							19248	9									

TOTAL GAS PROD: 586,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,619

GUM ISLAND, N. (FRIO 9190) 37456 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
HEBERT-BROUSSARD -B- WELL #: 1 RRCID -> 172687 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9227 - 9235

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BROUSSARD-HEBERT "B" WELL #: 1 RRCID -> 226398 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10648 - 10661

01	31992	X	7443	-0-	-24549	-0-	138	1	7126	2	N	163	199	1				326
							179	9										
02	29406	X	14867	-0-	-14539	-0-	290	1	13849	2	N	662	786	1	2	8		200
							728	9										
03	18860	X	18860	-0-	-0-	-0-	310	1	17694	2	N	778	786	1	3	8		189
							856	9										
04	21350	X	21350	-0-	-0-	-0-	300	1	20114	2	N	851	769	1	7	8		264
							936	9										
05	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	310	1	16063	2	N	916	759	1	2	8		419
							1008	9										
06	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	300	1	16243	2	N	836	882	1	4	8		369
							920	9										
07	16151	X	14011	-0-	-2140	-0-	301	1	13389	2	N	292	374	1				287
							321	9										
08	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	239	1	15470	2	N	730	765	1				252
							803	9										
09	17760	X	-0-	-0-	-17760	-0-					N	-0-	143	1				109
10	17918	X	-0-	-0-	-17918	-0-					N	-0-						109
11	17340	X	10	-0-	-17330	-0-	10	2			N	-0-						109
12	16523	X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	-0-						109

TOTAL GAS PROD: 127,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,228

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
BROUSSARD-HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 235946 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10044 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34565	X	22643	-0-	-11922	-0-	247 506	1 9	21890	2	N	460	573	1			421
02	31900	X	23508	-0-	-8392	-0-	290 591	1 9	22627	2	N	537	586	1			372
03	32519	X	25130	-0-	-7389	-0-	310 595	1 9	24225	2	N	541	582	1			331
04	31470	X	24158	-0-	-7312	-0-	300 562	1 9	23296	2	N	511	381	1			461
05	32519	X	25430	-0-	-7089	-0-	310 568	1 9	24552	2	N	516	706	1			271
06	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	300 768	1 9	24911	2	N	698	540	1			429
07	27304	X	27304	-0-	-0-	-0-	310 229	1 9	26765	2	N	208	376	1			261
08	26265	X	26265	-0-	-0-	-0-	310 523	1 9	25432	2	N	475	571	1			165
09	25590	X	24627	-0-	-963	-0-	300 461	1 9	23866	2	N	419	357	1			227
10	26689	X	26689	-0-	-0-	-0-	310 488	1 9	25891	2	N	444	392	1			279
11	25590	X	15235	-0-	-10355	-0-	200 342	1 9	14693	2	N	311	388	1			202
12	26443	X	26005	-0-	-438	-0-	308 518	1 9	25179	2	N	471	391	1			282

TOTAL GAS PROD: 292,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,591

HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
WILBANKS WELL #: 2 RRCID -> 230390 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10732 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19654	X	13447	-0-	-6207	-0-	279 1264	1 9	11904	2	N	1149	945	1			422
02	17139	X	12218	-0-	-4921	-0-	279 1067	1 9	10872	2	N	970	1173	1			219
03	14849	X	12313	-0-	-2536	-0-	279 1158	1 9	10876	2	N	1053	941	1			331
04	14370	X	12024	-0-	-2346	-0-	279 1134	1 9	10611	2	N	1031	1123	1			239
05	13981	X	12588	-0-	-1393	-0-	279 1086	1 9	11223	2	N	987	936	1			290
06	13020	X	11303	-0-	-1717	-0-	279 1046	1 9	9978	2	N	951	946	1			295
07	13051	X	10773	-0-	-2278	-0-	279 974	1 9	9520	2	N	885	1048	1			132
08	12586	X	11608	-0-	-978	-0-	279 975	1 9	10354	2	N	886	768	1			250
09	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	279 1031	1 9	10471	2	N	937	935	1			252
10	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	279 1042	1 9	10321	2	N	947	967	1			232
11	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	270 926	1 9	9560	2	N	842	763	1			311
12	10850	X	10701	-0-	-149	-0-	270 990	1 9	9441	2	N	900	972	1			239

TOTAL GAS PROD: 141,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,538

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2) //CONT.// 37456 513 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HEMCO DEVELOPMENT, LLC //CONT.// 374997
C. M. WILBANKS SWD WELL #: 1 RRCID -> 254183 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2580 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II) 37456 539 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
BROUSSARD, HERBERT WELL #: 17 RRCID -> 141005 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11110 - 11174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
MCFADDIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216508 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 5315 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND,N. (HACKBERRY 3-C) //CONT.// 37456 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. //CONT.// 810815
MCFADDIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226691 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10926 PERF.12075 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	3541	-0-	-2473	-0-	3012	2	529	9	N	481	404	1			167
02	5626	X	3205	-0-	-2421	-0-	2818	2	387	9	N	352	359	1			160
03	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4690	2	469	9	N	426	351	1			235
04	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7058	2	519	9	N	472	530	1			177
05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	9777	2	932	9	N	847	894	1			130
06	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	10083	2	1210	9	N	1100	709	1			521
07	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	9444	2	1167	9	N	1061	1394	1	1	8	187
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	9150	2	895	9	N	814	913	1	1	8	87
09	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	7975	3	1154	9	N	1049	874	1			262
10	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	7757	3	933	9	N	848	949	1	1	8	160
11	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	5170	3	906	9	N	824	810	1			174
12	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	6904	3	853	9	N	775	682	1	1	8	266

TOTAL GAS PROD: 93,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,049

MCFADDIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 233985 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11398 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	1809	-0-	-1384	-0-	1773	2	36	9	N	33	108	1			27
02	2552	X	2245	-0-	-307	-0-	2087	2	158	9	N	144	43	1	11	8	117
03	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2346	2	130	9	N	118	158	1	22	8	55
04	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	2181	2	131	9	N	119	15	8			159
05	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3525	2	164	9	N	149	166	1			142
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3771	2	164	9	N	149	188	1			103
07	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3040	2	158	9	N	144	169	1			78
08	3689	X	2069	-0-	-1620	-0-	1960	2	109	9	N	99	140	1	7	8	30
09	3930	X	1723	-0-	-2207	-0-	1647	3	76	9	N	69	32	8			67
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					67
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					67
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 23,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,024

WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 259413 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11069 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	15940	-0-	-14688	-0-	11861	2	4079	9	N	3708	4363	1			171
02	28652	X	20521	-0-	-8131	-0-	15202	2	5319	9	N	4835	4343	1	1	8	662
03	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	16997	2	5919	9	N	5381	5412	1	1	8	630
04	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	15894	2	5717	9	N	5197	5097	1	1	8	729
05	22459	X	22459	-0-	-0-	-0-	16521	2	5938	9	N	5398	5306	1	1	8	820
06	21661	X	21661	-0-	-0-	-0-	15976	2	5685	9	N	5168	5092	1			896
07	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	15660	2	5412	9	N	4920	5227	1	2	8	587
08	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	14669	2	4973	9	N	4521	4768	1	2	8	338
09	18750	X	18083	-0-	-667	-0-	13215	3	4868	9	N	4425	4376	1	8	8	379
10	20615	X	20615	-0-	-0-	-0-	15278	3	5337	9	N	4852	4997	1			234
11	18750	X	12851	-0-	-5899	-0-	8797	3	4054	9	N	3685	3651	1	5	8	263
12	19375	X	15941	-0-	-3434	-0-	11832	3	4109	9	N	3735	3638	1	24	8	336

TOTAL GAS PROD: 233,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,825

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 2 RRCID -> 065430 COMPL. DATE 01/03/1976 TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	38 586	1 9	4836	2	Y	533	463	1			248
02	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	49 746	1 9	7586	2	Y	678	707	1			219
03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	52 696	1 9	8744	2	Y	633	693	1			159
04	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	44 605	1 9	5348	2	Y	550	530	1			179
05	7564 X	2964	-0-	-4600	-0-	36 272	1 9	2656	2	Y	247	293	1			133
06	7320 X	3444	-0-	-3876	-0-	37 306	1 9	3101	2	Y	278	284	1			127
07	7564 X	4259	-0-	-3305	-0-	41 403	1 9	3815	2	Y	366	389	1			104
08	7564 X	4664	-0-	-2900	-0-	43 370	1 9	4251	2	Y	336	256	1			184
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	42 336	1 9	4156	2	Y	305	385	1			104
10	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	43 372	1 9	4267	2	Y	338	261	1			181
11	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	30 98	1 9	2665	2	Y	89	133	1			137
12	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	47 389	1 9	4860	2	Y	354	395	1			96

TOTAL GAS PROD: 61,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,707

HERBERT-BROUSSARD WELL #: 3 RRCID -> 069375 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

01	1922 N	1648	-0-	-274	-0-	12 40	1 9	1596	2	Y	36	78	1			42
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	12 252	1 9	1819	2	Y	229	207	1			64
03	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	13 323	1 9	2164	2	Y	294	291	1			67
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	17 40	1 9	2118	2	Y	36	77	1			26
05	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	29 130	1 9	2205	2	Y	118	99	1			45
06	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	26 111	1 9	2163	2	Y	101	101	1			45
07	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	24 215	1 9	2230	2	Y	195	189	1			51
08	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	22 189	1 9	2243	2	Y	172	130	1			93
09	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	21 204	1 9	2105	2	Y	185	219	1			59
10	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	22 187	1 9	2195	2	Y	170	135	1			94
11	1380 N	1067	-0-	-313	-0-	11 48	1 9	1008	2	Y	44	68	1			70
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	18 196	1 9	1806	2	Y	178	199	1			49

TOTAL GAS PROD: 25,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,758

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 4 RRCID -> 073919 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT-BROUSSARD WELL #: 14 RRCID -> 097273 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106

01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	31	1	2632	2	N	159	179	1			118
						175	9									
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	40	1	3784	2	N	280	270	1			128
						308	9									
03	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	42	1	4107	2	N	214	197	1			145
						235	9									
04	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	39	1	3785	2	N	213	200	1			158
						234	9									
05	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	40	1	3860	2	N	215	288	1			85
						237	9									
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	29	1	2601	2	N	157	192	1			50
						173	9									
07	2728 X	2439	-0-	-289	-0-	33	1	1974	2	N	393	376	1			67
						432	9									
08	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	43	1	2628	2	N	137	108	1			96
						151	9									
09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	38	1	2520	2	N	142	107	1			131
						156	9									
10	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	40	1	2784	2	N	258	306	1			83
						284	9									
11	2640 X	1016	-0-	-1624	-0-	16	1	933	2	N	61	97	1			47
						67	9									
12	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	41	1	2423	2	N	140	101	1			86
						154	9									

TOTAL GAS PROD: 37,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,369

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4) //CONT.// 37456 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 18 RRCID -> 168925 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	160	179	1			118
							176	9									
02	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	21	1	1998	2	Y	278	269	1			127
							306	9									
03	2914	X	2455	-0-	-459	-0-	23	1	2197	2	Y	214	196	1			145
							235	9									
04	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	22	1	2272	2	Y	213	200	1			158
							234	9									
05	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	25	1	2448	2	Y	215	288	1			85
							237	9									
06	2400	X	1781	-0-	-619	-0-	18	1	1590	2	Y	157	192	1			50
							173	9									
07	2604	X	1377	-0-	-1227	-0-	19	1	1148	2	Y	191	205	1			36
							210	9									
08	2697	X	1468	-0-	-1229	-0-	22	1	1308	2	Y	125	85	1			76
							138	9									
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	25	1	1672	2	Y	142	98	1			120
							156	9									
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	25	1	1757	2	Y	257	297	1			80
							283	9									
11	840	N	678	-0-	-162	-0-	10	1	601	2	Y	61	95	1			46
							67	9									
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	24	1	1411	2	Y	139	100	1			85
							153	9									

TOTAL GAS PROD: 22,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,152

GUM ISLAND, N (HACKBERRY 10800) 37456 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HERBERT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 094022 COMPL. DATE 04/29/1981 TOTAL DEPTH 12120 PERF.10810 - 10818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM ISLAND, W. (7700) 37463 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HEBERT-BROUSSARD WELL #: 19 RRCID -> 140612 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 5574 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUM SLOUGH (Y-4) 37468 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
PARKWOOD PRODUCTION, INC. 641694
FEE #1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 120925 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5030 - 5250

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.H.H. (9300) 37666 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMBO GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 250158 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7891 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813 #	3362	-0-	-451	-0-	72	1	3183	2	N	97	189	1	5	8	35
						107	9									
02	3567 #	-0-	-0-	-3567	-0-					N	-0-					35
03	1550 #	1002	-0-	-548	-0-	21	1	955	2	N	24					59
						26	9									
04	3240 #	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					59
05	3348 #	1150	-0-	-2198	-0-	18	1	1103	2	N	26					85
						29	9									
06	3240 #	1389	-0-	-1851	-0-	21	1	1331	2	N	34					119
						37	9									
07	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	18	1	1130	2	N	28					147
						31	9									
08	1147 #	989	-0-	-158	-0-	18	1	943	2	N	25					172
						28	9									
09	1380 #	1193	-0-	-187	-0-	12	1	1160	2	N	19					191
						21	9									
10	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	29					220
11	6689	6689	-0-	-0-	-0-	2200	1	4392	2	N	88	190	1	1	8	117
						97	9									
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 16,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

HALF MOON SHOAL (FRIO-B) 38145 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 345 WELL #: 1 RRCID -> 224870 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13114 - 13375

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALFLUNG (BIG GAS SAND) 38168 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
ST 236/237 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234101 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10796 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					664
02	4524 #	2431	-0-	-2093	-0-	2352	1	79	9	N	72					736
03	2768	2768	-0-	-0-	-0-	2689	1	79	9	N	72					808
04	3101	3101	-0-	-0-	-0-	2586	1	429	2	N	78	711	1			175
						86	9									
05	3660	3660	-0-	-0-	-0-	2428	1	1108	2	N	113					288
						124	9									
06	2299	2295	-0-	-4	-0-	2098	1	129	2	N	62					350
						68	9									
07	1312	1316	-0-	4	4	1234	1	42	2	N	36					386
						40	9									
08	558	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					386
09	540	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					386
10	558	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	230	1			156
11	540	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					156
12	558	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 15,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

HAMEL (WILCOX 9050) 38433 498 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
HOBIZAL WELL #: 1 RRCID -> 242070 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9005 - 9022

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, EAST (EDWARDS) 38434 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER ESTATE WELL #: H 1RE RRCID -> 177902 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 15551 PERF.14846 - 18206

01	1302 #	1053	-0-	-249	-0-	99	1	954	2	N	-0-					-0-
02	1218 #	441	-0-	-777	-0-	441	2			N	-0-					-0-
03	1302 #	574	-0-	-728	-0-	67	1	507	2	N	-0-					-0-
04	1020 #	443	-0-	-577	-0-	50	1	393	2	N	-0-					-0-
05	1054 #	691	-0-	-363	-0-	78	1	613	2	N	-0-					-0-
06	1020 #	569	-0-	-451	-0-	66	1	503	2	N	-0-					-0-
07	899 R	899	-0-	-0-	-0-	103	1	796	2	N	-0-					-0-
08	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	899 #	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, EAST (9650) 38434 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
EAST HAMEL GU 4 WELL #: 3 RRCID -> 197781 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9656 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1959	-0-	-87 B	-0-	103	1	1782	2	N	67	169	1			55
							74	9									
02	1914	X	1648	-0-	-266 B	-0-	97	1	1499	2	N	47					102
							52	9									
03	2262	X	2262	-0-	-0- B	-0-	93	1	2169	2	N	-0-					102
04	1890	X	1691	-0-	-199 B	-0-	70	1	1621	2	N	-0-	69	1			33
05	1972	X	1972	-0-	-0- B	-0-	90	1	1882	2	N	-0-					33
06	2190	X	1333	-0-	-857 B	-0-	59	1	1274	2	N	-0-					33
07	2263	X	2151	-0-	-112 B	-0-	84	1	2067	2	N	-0-					33
08	2263	X	2127	-0-	-136 B	-0-	84	1	2035	2	N	7					40
							8	9									
09	1977	X	1977	-0-	-0- B	-0-	81	1	1887	2	N	8					48
							9	9									
10	2139	X	2090	-0-	-49 B	-0-	2057	2	33	9	N	30	51	1			27
11	2424	X	2424	-0-	-0- B	-0-	94	1	2312	2	N	16					43
							18	9									
12	2187	X	2187	-0-	-0- B	-0-	90	1	2080	2	N	15					58
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 23,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 252263 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9646 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-10636					N	-0-	57	1			20
02	2813	X	-0-	-0-	-2813 B	-10636					N	-0-					20
03	124	X	-0-	-0-	-124 B	-10636					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-	20	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-10636					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, EAST (9800) 38434 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PRIME OPERATING COMPANY 677770
MILLER, GEORGE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150383 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9808 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	855	1	8205	2	N	155	192	1			125
							171	9									
02	8613	X	7638	-0-	-975	-0-	7573	2	65	9	N	59	120	1			64
03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	1074	1	8107	2	N	145					209
							160	9									
04	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	1070	1	8328	2	N	98	172	1			135
							108	9									
05	10137	X	9900	-0-	-237	-0-	1111	1	8703	2	N	78	159	1			54
							86	9									
06	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	1063	1	8115	2	N	106	100	1			60
							117	9									
07	9827	X	9408	-0-	-419	-0-	1062	1	8240	2	N	96	96	1			60
							106	9									
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	1163	1	8773	2	N	99	99	1			60
							109	9									
09	9570	X	8762	-0-	-808	-0-	1128	1	7534	2	N	91	84	1			67
							100	9									
10	9889	X	8980	-0-	-909	-0-	1169	1	7717	2	N	85					152
							94	9									
11	9720	X	9248	-0-	-472	-0-	1135	1	7979	2	N	122	182	1			92
							134	9									
12	10044	X	9182	-0-	-862	-0-	1164	1	7887	2	N	119	184	1			27
							131	9									

TOTAL GAS PROD: 110,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,253

HAMEL, SOUTH (9350) 38440 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEGENHOFT WELL #: 2 RRCID -> 205418 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9302 - 9308

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMEL, SOUTH (9400) 38440 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
GEMARMI INC. 298884
LORENZO MANZANERA UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 069497 COMPL. DATE 12/25/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 4564 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (FB A) 38525 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 1116 - 11174

O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	7006	3843	-0-	-3163	282833	3789	2	54	9	N	49					269
02	6554	3952	-0-	-2602	280231	3911	2	41	9	N	37	196	1			110
03	7006	741	-0-	-6265	273966	723	2	18	9	N	16					126
04	6780	-0-	-0-	-6780	267186					N	-0-					126
05	7006	-0-	-0-	-7006	260180					N	121	195	1			52
06	6780	-0-	-0-	-6780	253400					N	-0-					52
07	7006	-0-	-0-	-7006	246394					N	-0-					52
08	7006	-0-	-0-	-7006	239388					N	-0-					52
09	6780	-0-	-0-	-6780	232608					N	-0-					52
10	7006	-0-	-0-	-7006	225602					N	-0-					52
11	6780	-0-	-0-	-6780	218822					N	-0-					52
12	7006	-0-	-0-	-7006	211816					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 8,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

HAMMAN, EAST (10,870) 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210822 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10835 - 10851

O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
01	16061	16061	-0-	-0-	-0-	15513	2	548	9	N	498	392	1			362
02	14779	14779	-0-	-0-	-0-	14263	2	516	9	N	469	392	1			439
03	15556	15556	-0-	-0-	-0-	15233	2	323	9	N	294	388	1			345
04	14920	14920	-0-	-0-	-0-	14473	2	447	9	N	406	193	1			558
05	14813	14813	-0-	-0-	-0-	14348	2	465	9	N	423	579	1			402
06	13495	13495	-0-	-0-	-0-	12979	2	516	9	N	469	578	1			293
07	13952	13952	-0-	-0-	-0-	13427	2	525	9	N	477	580	1			190
08	14411	14411	-0-	-0-	-0-	13892	2	519	9	N	472	193	1			469
09	13393	13393	-0-	-0-	-0-	13009	2	384	9	N	349	375	1			443
10	14035	14035	-0-	-0-	-0-	13593	2	442	9	N	402	561	1			284
11	14909	14909	-0-	-0-	-0-	14439	2	470	9	N	427	372	1			339
12	13545	13545	-0-	-0-	-0-	13150	2	395	9	N	359	568	1			130

TOTAL GAS PROD: 173,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,045

HAMMAN, EAST (10,870) //CONT.// 38525 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 259457 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10887 - 10940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (11,150) 38525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
GOOLSBEE WELL #: 2 RRCID -> 250050 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11318 PERF.11140 - 11156

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			237
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-			237
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			237

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
MILBERGER WELL #: 1 RRCID -> 209426 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11106 - 11172

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 211023 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11142 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	1709	-0-	-4956	-0-	1615	2	94	9	N	85					220
02	2639	X	1504	-0-	-1135	-0-	1425	2	79	9	N	72					292
03	2108	X	712	-0-	-1396	-0-	680	2	32	9	N	29					321
04	2040	X	447	-0-	-1593	-0-	447	2			N	-0-					321
05	1705	X	205	-0-	-1500	-0-	205	2			N	-0-					321
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-	195	1			126
07	1612	X	73	-0-	-1539	-0-	73	2			N	-0-					126
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					126
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					126
10	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2741	2	124	9	N	113					239
11	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	4694	2	321	9	N	292					531
12	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5173	2	212	9	N	193	382	1			342

TOTAL GAS PROD: 17,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

TALAFUSE WELL #: 1 RRCID -> 212241 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 11661 PERF.11222 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					210
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					210
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					210
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					210
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					210
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILBERGER, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 222480 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 11496 PERF.11294 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	9837	-0-	-2718	-0-	9610	2	227	9	N	206	194	1			148
02	11745	X	9624	-0-	-2121	-0-	9342	2	282	9	N	256	193	1			211
03	DLQ G-10		12949	-0-	12949	12949	12558	2	391	9	N	355	387	1			179
04	DLQ G-10		11300	-0-	11300	24249	11166	2	134	9	N	122					301
05	DLQ G-10		11837	-0-	11837	36086	11614	2	223	9	N	203	194	1			310
06	DLQ G-10		11919	-0-	11919	48005	11668	2	251	9	N	228	196	1			342
07	59777		11772	-0-	-48005	-0-	11612	2	160	9	N	145	193	1			294
08	DLQ G-10		11748	-0-	11748	11748	11464	2	284	9	N	258	388	1			164
09	22600	X	10852	-0-	-11748	-0-	10614	2	238	9	N	216	178	1			202
10	12307	X	10332	-0-	-1975	-0-	10147	2	185	9	N	168					370
11	11910	X	11279	-0-	-631	-0-	11088	2	191	9	N	174	188	1			356
12	11780	X	8615	-0-	-3165	-0-	8442	2	173	9	N	157	376	1			137

TOTAL GAS PROD: 132,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
TALAFUSE WELL #: 2 RRCID -> 224009 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11169 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	64	2	4	9	N	4					143
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	143	5			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HORAK GAS UNIT WELL #: RRCID -> 225126 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11250 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOOLSBEE WELL #: 1 RRCID -> 234911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11230 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	885	-0-	-4168	-0-	808	2	77	9	N	70	197	1			376
02	4727	X	1366	-0-	-3361	-0-	1254	2	112	9	N	102	197	1			281
03	5053	X	1450	-0-	-3603	-0-	1356	2	94	9	N	85					366
04	2970	X	1185	-0-	-1785	-0-	1122	2	63	9	N	57					423
05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3599	2	224	9	N	204	369	1			258
06	1410	X	423	-0-	-987	-0-	410	2	13	9	N	12					270
07	1457	X	1397	-0-	-60	-0-	1308	2	89	9	N	81					351
08	3813	X	1885	-0-	-1928	-0-	1790	2	95	9	N	86	183	1			254
09	3690	X	2122	-0-	-1568	-0-	2036	2	86	9	N	78					332
10	3813	X	955	-0-	-2858	-0-	923	2	32	9	N	29					361
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					361
12	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3063	2	64	9	N	58					419

TOTAL GAS PROD: 18,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO) //CONT.// 38525 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 802629
MILBERGER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 246582 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11160 - 11236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	130	1			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN, EAST (11,200 FRIO FB B) 38525 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
TALAFUSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 254779 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11057 - 11103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	346	-0-	-88	-0-	307	2	39	9	N	35					211
02	406 #	319	-0-	-87	-0-	306	2	13	9	N	12					223
03	434 #	137	-0-	-297	-0-	123	2	14	9	N	13	179	1			57
04	10184	10184	-0-	-0-	-0-	9918	2	266	9	N	242					299
05	10679	10679	-0-	-0-	-0-	10312	2	367	9	N	334	531	1			102
06	10681	10681	-0-	-0-	-0-	10326	2	355	9	N	323	350	1			75
07	12993	12993	-0-	-0-	-0-	12547	2	446	9	N	405	351	1			129
08	12272	12272	-0-	-0-	-0-	11865	2	407	9	N	370	352	1			147
09	11191	11191	-0-	-0-	-0-	10825	2	366	9	N	333	343	1			137
10	132586	11087	-0-	-121499	-0-	10709	2	378	9	N	344	147	1			334
11	10308	10308	-0-	-0-	-0-	9964	2	344	9	N	313	528	1			119
12	10490	10490	-0-	-0-	-0-	10152	2	338	9	N	307	358	1			68

TOTAL GAS PROD: 100,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,031

HAMMAN, EAST (11,500) 38525 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C. 802629
GRIMES GU WELL #: 1 RRCID -> 216896 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11162 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/07/2012 - WELL PLUGGED 12/7/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) 38528 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
KASMAN WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11740 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58776	53602	-0-	-5174	-0-	51897	2	1705	9	N	1550	1495	1	21	8	329
02	54984	49480	-0-	-5504	-0-	47940	2	1540	9	N	1400	1477	2	19	8	233
03	54470 R	54470	-0-	-0-	-0-	52860	2	1610	9	N	1464	1270	2	27	8	400
04	46432 R	46432	-0-	-0-	-0-	45094	2	1338	9	N	1216	1280	1	2	8	334
05	49616 R	49616	-0-	-0-	-0-	48186	2	1430	9	N	1300	1277	1	11	8	346
06	43784 R	43784	-0-	-0-	-0-	42535	2	1249	9	N	1135	1245	1	5	8	231
07	44106 R	44106	-0-	-0-	-0-	42833	2	1273	9	N	1157	930	1	6	8	452
08	54467 #	43179	-0-	-11288	-0-	41937	2	1242	9	N	1129	1298	1			283
09	40620	37952	-0-	-2668	-0-	37282	2	670	9	N	609	734	1	13	8	145
10	41974	41065	-0-	-909	-0-	39557	2	1508	9	N	1371	1117	1	10	8	389
11	40620	39096	-0-	-1524	-0-	38063	2	1033	9	N	939	947	1	13	8	368
12	41974	39344	-0-	-2630	-0-	38284	2	1060	9	N	964	929	1	12	8	391

TOTAL GAS PROD: 542,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,234

HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) 38613 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 14 RRCID -> 147045 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7021 - 7029

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) 38613 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
SOUTH HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 222288 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 7751 - 7755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9073	9073	-0-	-0-	-0-	8872	2	201	9	N	183	180	1			156
02	6883	6883	-0-	-0-	-0-	6770	2	113	9	N	103					259
03	7928 R	7928	-0-	-0-	-0-	7806	2	122	9	N	111	187	1			183
04	8790 #	7423	-0-	-1367	-0-	7303	2	120	9	N	109	173	1			119
05	9083 #	5782	-0-	-3301	-0-	5588	2	194	9	N	176	175	1			120
06	8790 #	4504	-0-	-4286	-0-	4462	2	42	9	N	38					158
07	7936 #	-0-	-0-	-7936	-0-					N	91					249
08	7936 #	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					249
09	7410 #	2086	-0-	-5324	-0-	1814	2	272	9	N	247					496
10	5797 #	2949	-0-	-2848	-0-	2861	2	88	9	N	80	184	1			392
11	10139	10139	-0-	-0-	-0-	9906	2	233	9	N	212	184	1			420
12	16497	16497	-0-	-0-	-0-	16108	2	389	9	N	354	360	1			414

TOTAL GAS PROD: 73,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,704

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-4) 38613 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B. P. AMERICA K WELL #: RRCID -> 218741 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7914 - 7918

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) 38613 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
HAMPTON, SOUTH UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					23
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	20	1			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) 38613 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA I) 38613 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
HAMPTON SOUTH UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 041189 COMPL. DATE 02/01/1967 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
WEISSE, E., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 006476 COMPL. DATE 03/16/1951 TOTAL DEPTH 13353 PERF.12631 - 12725

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836
DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11328 - 11441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAX ENERGY LLC 868860
MCLEAN, MARRS WELL #: 1 RRCID -> 156905 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11477 - 11517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3812	2	51	9	N	46					157
02	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6688	2	91	9	N	83	155	1			85
03	9211 X	9211	-0-	-0-	-0-	9077	2	134	9	N	122					207
04	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6828	2	90	9	N	82	187	1			102
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	5443	2	74	9	N	67					169
06	5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5500	2	12	9	N	11					180
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					180
08	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					180
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					180
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					180
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					180
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 37,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER //CONT.// 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BOYT, E. W. WELL #: 55 RRCID -> 062795 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 04/27/1972 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5633 - 5649

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317

01	3801	3801	-0-	-0-	-0-	180	1	3621	2	N	-0-			32
02	3509	3569	-0-	60	60	174	1	3395	2	N	-0-			32
03	3951 R	3891	-0-	-60	-0-	174	1	3717	2	N	-0-			32
04	3827 R	3827	-0-	-0-	-0-	180	1	3647	2	N	-0-			32
05	4002 R	4002	-0-	-0-	-0-	186	1	3816	2	N	-0-			32
06	3780 #	3666	-0-	-114	-0-	180	1	3486	2	N	-0-			32
07	3968 #	3781	-0-	-187	-0-	186	1	3595	2	N	-0-			32
08	3999 #	3498	-0-	-501	-0-	174	1	3324	2	N	-0-			32
09	3870 #	2919	-0-	-951	-0-	150	1	2769	2	N	-0-			32
10	3999 #	3420	-0-	-579	-0-	174	1	3246	2	N	-0-			32
11	3660 #	3476	-0-	-184	-0-	180	1	3296	2	N	-0-			32
12	3782 #	3545	-0-	-237	-0-	186	1	3359	2	N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 43,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (FRIO 2) 38693 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
EVANS, ABBIE M. "C" WELL #: 14 RRCID -> 226429 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5994 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25691 03/20/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYT, E. W. WELL #: 213 RRCID -> 223400 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1313 - 1317

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONNER-TAUB WELL #: 4 RRCID -> 248966 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3618 - 3736

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD. "A" WELL #: 37 RRCID -> 138453 COMPL. DATE 05/04/1991 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3857 - 3861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (MIOCENE 1300) 38693 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS, LTD "A" WELL #: 15 RRCID -> 036355 COMPL. DATE 05/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1304 - 1308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER (8200) 38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
L & C ENTERPRISES, INC. 479450
BLANCHETTE WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER, N. (VICKSBURG) 38698 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BRAZIL WELL #: 1 RRCID -> 204818 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8357 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2012 - PLUGGED 04/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER, SOUTH (UF-2) 38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900) 38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
HANKAMER, I. J. ET UX WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN 38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ROBERTS, J WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7568 - 7580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	261 #	59	-0-	-202	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	279 #	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	270 #	80	-0-	-190	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	279 #	99	-0-	-180	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	120 #	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	124 #	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODUM OIL & GAS CO. 618675
RICHARDSON GAS UNIT #3 WELL #: 1 H RRCID -> 042176 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (CESSNA 7300) 38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
MCMURTRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301

01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
02	232 N	77	-0-	-155	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
08	371 N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	N	-0-					-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	24	1	487	2	N	-0-					-0-
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	527 N	415	-0-	-112	-0-	20	1	395	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (COOK MOUNTAIN) 38964 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FINLEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 062710 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8612 - 8622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN (7300) 38964 795 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIBERTY
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7331 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
JOHNSTON & CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 122240 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7283 - 7290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, N. (MCMURTRY) 38966 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BUFFUM & BENNING WELL #: 2 RRCID -> 208423 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 7366 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SE. (YEGUA 9500 SAND) 38968 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SMITH PRODUCTION INC. 789662
JOSE CORONADO WELL #: 1 RRCID -> 262309 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9222 - 9230

01	40920		-0-	-0-	-40920	-0-					N	-0-					-0-
02	38280		-0-	-0-	-38280	-0-					N	-0-					-0-
03	40920		-0-	-0-	-40920	-0-					N	-0-					-0-
04	12990	#	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2012 - PLUGGED 06/05/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SOUTH (BARRETT) 38969 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BARRETT, W. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8108 - 8246

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2012 - WORK OVER

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700) 38969 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 217297 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12672 - 12692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAUB WELL #: 1 RRCID -> 219256 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13010 - 13050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 X	240	-0-	-318	-0-	231	2	9	9	N	8					82
02	493 X	112	-0-	-381	-0-	110	2	2	9	N	2					84
03	527 X	138	-0-	-389	-0-	138	2			N	-0-					84
04	480 X	103	-0-	-377	-0-	102	2	1	9	N	1					85
05	434 X	88	-0-	-346	-0-	75	2	13	9	N	12					97
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	45	7			52
07	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					52
08	316 X	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					52
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
10	279 X	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-					52
11	594 X	594	-0-	-0-	-0-	581	2	13	9	N	12					64
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	35	1			29

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BARRETT WELL #: 2 RRCID -> 262901 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12965 - 12975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND) 38971 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HEISEY VENTURES, INC. 373560
HUMPHREYS WELL #: 1 RRCID -> 206430 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8548 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	1635	1	582	2	N	95					217
							105	9									
02	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	1637	1	493	2	N	74					291
							81	9									
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	1782	1	525	2	N	74	185	1			180
							81	9									
04	2250	N	2225	-0-	-25	-0-	1719	1	436	2	N	64					244
							70	9									
05	2356	N	2311	-0-	-45	-0-	1848	1	401	2	N	56	168	1			132
							62	9									
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	42					174
07	3100	N	12983	-0-	9883	9883	12785	1	140	2	N	53	161	1			66
							58	9									
08	3100	N	10568	-0-	7468	17351	10408	1	150	2	N	9					75
							10	9									
09	3000	N	11673	-0-	8673	26024	11414	1	207	2	N	47					122
							52	9									
10	33749	X	7725	-0-	-26024	-0-	7633	1	68	2	N	22					144
							24	9									
11	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7777	1	25	9	N	23					167
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10893	1	107	2	N	18	153	1			32
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 73,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

RICHARDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207368 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8904 - 8966

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 210893 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9432 - 9492

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG (HACKBERRY 1ST) 39422 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
MORGAN, V. J. WELL #: RRCID -> 006494 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7501 - 7509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			288

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, NW. (STRUMA 7250) 39426 565 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
SEDONA OIL & GAS CORP. 763152
HANKAMER, E.C. "B" WELL #: 15 RRCID -> 105145 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7272 - 7274

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (MIDDLE) 39429 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
M & P DISPOSAL, LTD 518647
HARTBURG WELL #: 2 RRCID -> 141159 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 4905 - 4935

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
HANNAH WELL #: 1 RRCID -> 223018 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 14527 PERF.12710 - 12727

01	21452 X	17814	-0-	-3638	-0-	458 1860	1 9	15496	2	N	1691	1744	1			445
02	19575 X	17898	-0-	-1677	-0-	530 1859	1 9	15509	2	N	1690	1620	1			515
03	20925 X	18709	-0-	-2216	-0-	713 1926	1 9	16070	2	N	1751	1767	1			499
04	20250 X	17511	-0-	-2739	-0-	746 1838	1 9	14927	2	N	1671	1608	1			562
05	20243 X	18685	-0-	-1558	-0-	846 1858	1 9	15981	2	N	1689	1632	1			619
06	18510 X	17714	-0-	-796	-0-	759 1812	1 9	15143	2	N	1647	1740	1			526
07	19127 X	18079	-0-	-1048	-0-	819 1836	1 9	15424	2	N	1669	1776	1			419
08	18724 X	18117	-0-	-607	-0-	839 1808	1 9	15470	2	N	1644	1544	1			519
09	18090 X	15903	-0-	-2187	-0-	922 1473	1 9	13508	2	N	1339	1346	1			512
10	18693 X	14223	-0-	-4470	-0-	415 1189	1 9	12619	2	N	1081	1253	1			340
11	17700 X	13567	-0-	-4133	-0-	412 1382	1 9	11773	2	N	1256	1216	1			380
12	18104 X	13656	-0-	-4448	-0-	456 1146	1 9	12054	2	N	1042	1037	1			385

TOTAL GAS PROD: 201,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,170

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34255 X	22652	-0-	-11603	-0-	593	1	19961	2	N	1907	1824	1			640
						2098	9									
02	30305 X	22060	-0-	-8245	-0-	590	1	19593	2	N	1706	2023	1			323
						1877	9									
03	28706 X	21697	-0-	-7009	-0-	728	1	18756	2	N	2012	1775	1			560
						2213	9									
04	27780 X	20599	-0-	-7181	-0-	796	1	17860	2	N	1766	1816	1			510
						1943	9									
05	25730 X	22018	-0-	-3712	-0-	945	1	19086	2	N	1806	1806	1			510
						1987	9									
06	22830 X	20559	-0-	-2271	-0-	964	1	17729	2	N	1696	1799	1			407
						1866	9									
07	23591 X	20321	-0-	-3270	-0-	1020	1	17457	2	N	1676	1716	1			367
						1844	9									
08	22041 X	19885	-0-	-2156	-0-	1030	1	17085	2	N	1609	1606	1			370
						1770	9									
09	21300 X	18722	-0-	-2578	-0-	1337	1	15707	2	N	1525	1445	1			450
						1678	9									
10	22010 X	16889	-0-	-5121	-0-	641	1	14583	2	N	1514	1436	1			528
						1665	9									
11	20550 X	16115	-0-	-4435	-0-	620	1	14102	2	N	1266	1311	1			483
						1393	9									
12	20336 X	15598	-0-	-4738	-0-	689	1	13413	2	N	1360	1410	1			433
						1496	9									

TOTAL GAS PROD: 237,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,843

HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248

01	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	1565	1	5648	2	N	838	925	1			318
						922	9									
02	6032 X	5452	-0-	-580	-0-	1065	1	3526	2	N	783	749	1			352
						861	9									
03	6448 X	5817	-0-	-631	-0-	1252	1	3673	2	N	811	735	1			428
						892	9									
04	6240 X	5210	-0-	-1030	-0-	1376	1	3005	2	N	754	744	1			438
						829	9									
05	6448 X	5471	-0-	-977	-0-	1446	1	3180	2	N	768	881	1			325
						845	9									
06	6240 X	5165	-0-	-1075	-0-	1490	1	2864	2	N	737	730	1			332
						811	9									
07	5828 X	5039	-0-	-789	-0-	1671	1	2570	2	N	725	935	1			122
						798	9									
08	5828 X	5298	-0-	-530	-0-	1615	1	2874	2	N	735	549	1			308
						809	9									
09	5280 X	2434	-0-	-2846	-0-	821	1	1233	2	N	345	371	1			282
						380	9									
10	5633 X	5633	-0-	-0-	-0-	1914	1	2740	2	N	890	917	1			255
						979	9									
11	5160 X	4697	-0-	-463	-0-	1581	1	2357	2	N	690	786	1			159
						759	9									
12	5301 X	4913	-0-	-388	-0-	1374	1	2758	2	N	710	537	1			332
						781	9									

TOTAL GAS PROD: 63,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,786

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39587 X	32355	-0-	-7232	-0-	1092	1	25664	2	N	5090	5026	1			615
						5599	9									
02	37033 X	31231	-0-	-5802	-0-	1103	1	24951	2	N	4706	4666	1			655
						5177	9									
03	36642 X	30659	-0-	-5983	-0-	1087	1	24484	2	N	4625	4526	1			754
						5088	9									
04	35460 X	28456	-0-	-7004	-0-	1055	1	22653	2	N	4316	4490	1			580
						4748	9									
05	35061 X	29268	-0-	-5793	-0-	1143	1	23245	2	N	4436	4291	1			725
						4880	9									
06	32310 X	27787	-0-	-4523	-0-	1500	1	21752	2	N	4123	4222	1			626
						4535	9									
07	33387 X	27993	-0-	-5394	-0-	1338	1	22077	2	N	4162	4080	1			708
						4578	9									
08	30659 X	25652	-0-	-5007	-0-	1028	1	20310	2	N	3922	4092	1			538
						4314	9									
09	26340 X	25868	-0-	-472	-0-	775	1	20706	2	N	3988	3872	1			654
						4387	9									
10	28931 X	28931	-0-	-0-	-0-	1070	1	22560	2	N	4819	5043	1			430
						5301	9									
11	26340 X	25678	-0-	-662	-0-	758	1	20605	2	N	3923	3806	1			547
						4315	9									
12	27218 X	22480	-0-	-4738	-0-	561	1	17636	2	N	3894	3907	1			534
						4283	9									

TOTAL GAS PROD: 336,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,004

HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 262847 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 14797 PERF.12752 - 12830

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	43586 X	1825	-0-	-41761	-0-	33	1	1536	2	N	233	176	1			57
						256	9									
08	43586 X	15018	-0-	-28568	-0-	279	1	12421	2	N	2107	1737	1			427
						2318	9									
09	56430 X	47094	-0-	-9336	-0-	960	1	39890	2	N	5676	5763	1			340
						6244	9									
10	58311 X	33787	-0-	-24524	-0-	1013	1	28473	2	N	3910	3930	1			320
						4301	9									
11	56430 X	26694	-0-	-29736	-0-	979	1	22527	2	N	2898	2691	1			527
						3188	9									
12	58311 X	23779	-0-	-34532	-0-	1011	1	20032	2	N	2487	2767	1			247
						2736	9									

TOTAL GAS PROD: 148,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,311

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108035 X	69609	-0-	-38426	-0-	2163	1	62291	2	N	4686	4680	1			393
						5155	9									
02	101065 X	55514	-0-	-45551	-0-	2018	1	49101	2	N	3995	3991	1			397
						4395	9									
03	108035 X	48397	-0-	-59638	-0-	1990	1	43032	2	N	3068	3092	1			373
						3375	9									
04	104550 X	37904	-0-	-66646	-0-	1870	1	33244	2	N	2536	2572	1			337
						2790	9									
05	108035 X	35951	-0-	-72084	-0-	1898	1	31289	2	N	2513	2343	1			507
						2764	9									
06	104550 X	32419	-0-	-72131	-0-	1841	1	28435	2	N	1948	2172	1			283
						2143	9									
07	108035 X	32482	-0-	-75553	-0-	1920	1	28273	2	N	2081	2177	1			187
						2289	9									
08	48391 X	30529	-0-	-17862	-0-	1940	1	26157	2	N	2211	1718	1			680
						2432	9									
09	37890 X	26856	-0-	-11034	-0-	2079	1	22742	2	N	1850	2010	1			520
						2035	9									
10	35960 X	23524	-0-	-12436	-0-	1280	1	20302	2	N	1765	1802	1			483
						1942	9									
11	32430 X	21985	-0-	-10445	-0-	1220	1	19191	2	N	1431	1623	1			291
						1574	9									
12	32488 X	21629	-0-	-10859	-0-	1294	1	18756	2	N	1435	1157	1			569
						1579	9									

TOTAL GAS PROD: 436,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,519

SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 265500 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 266650 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13588 - 13671

08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	276	-0-	276	276	18	1	258	2	N	-0-					-0-
10	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-					N	-0-					-0-
11	36510 X	1496	-0-	-35014	-0-	35	1	1442	2	N	17					17
						19	9									
12	37727 X	-0-	-0-	-37727	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LB A-263 WELL #: 1 RRCID -> 266956 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13141 - 13222

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1) //CONT.// 39429 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		13435	-0-	13435	13435	433	1	11175	2	N	1661	1431	1			230
							1827	9									
10	75947	X	62512	-0-	-13435	-0-	1816	1	53796	2	N	6273	6023	1			480
							6900	9									
11	78817	X	78817	-0-	-0-	-0-	1951	1	67619	2	N	8406	8659	1			227
							9247	9									
12	119675	X	119675	-0-	-0-	-0-	2524	1	103832	2	N	12108	12042	1			293
							13319	9									

TOTAL GAS PROD: 274,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,448

SOKOLSKI GU WELL #: 3 RRCID -> 269167 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12640 - 12708

07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6528 - 6574

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY-2) 39429 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076

01	269328	X	12309	-0-	-257019	-0-	628	1	11230	2	N	410	549	1			444
							451	9									
02	239772	X	-0-	-0-	-239772	-0-					N	-0-					444
03	210428	X	-0-	-0-	-210428	-0-					N	-0-					444
04	154050	X	-0-	-0-	-154050	-0-					N	-0-					444
05	54684	X	7	-0-	-54677	-0-	2	1	5	2	N	-0-	444	1			-0-
06	11970	X	-0-	-0-	-11970	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

HARTBURG, S.E. (YEGUA EY-2) //CONT.// 39429 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 2 RRCID -> 258499 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12982 - 13017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37882 X	3481	-0-	-34401	-0-	76	1	3130	2	N	250	422	1			156
						275	9									
02	30160 X	154	-0-	-30006	-0-	7	1	147	2	N	-0-					156
03	21669 X	-0-	-0-	-21669	-0-					N	-0-					156
04	19230 X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	156	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2012 - W/O TO #265500

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

LINDSEY-BLEDSOE A-143 WELL #: 1 RRCID -> 261183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13074 - 13103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23312 X	6568	-0-	-16744	-0-	102	1	5863	2	N	548	388	1			451
						603	9									
02	19865 X	9393	-0-	-10472	-0-	146	1	8432	2	N	741	926	1			266
						815	9									
03	18724 X	14600	-0-	-4124	-0-	210	1	13320	2	N	973	738	1			501
						1070	9									
04	17010 X	16654	-0-	-356	-0-	240	1	15270	2	N	1040	1105	1			436
						1144	9									
05	11966 X	3712	-0-	-8254	-0-	70	1	3370	2	N	247	387	1			296
						272	9									
06	14130 X	10	-0-	-14120	-0-	2	2	8	9	N	7	187	1			116
07	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	-0-					116
08	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-					N	1					117
09	13410 X	-0-	-0-	-13410	-0-					N	-0-	117	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2012

TOTAL GAS PROD: 50,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,557

LINDSEY-BLEDSOE WELL #: 3 RRCID -> 262760 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13866 - 13890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDSEY-BLEDSOE A-143 WELL #: 2 RRCID -> 266851 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13458 - 13520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	543	-0-	543	543	496	4	47	9	N	43					43
07	543 X	-0-	-0-	-543	-0-					N	-0-	43	1			-0-
08	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HASTEDT (MIOCENE 2340) 39594 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SCHNEIDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199300 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 2274 - 2282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-2) 39597 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 16 RRCID -> 114483 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2732 - 2738

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, B. L. WELL #: 33 RRCID -> 148965 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5) 39597 177 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 3 RRCID -> 112570 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3233 - 3243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURFACE, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 129899 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 28 RRCID -> 166352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3240 - 3320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-5A) 39597 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
DRAKE, FANNIE WELL #: 24 RRCID -> 137634 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 166378 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, B. L. WELL #: 32 RRCID -> 176780 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 6) 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 5 RRCID -> 048228 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 6079 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 14 RRCID -> 124124 COMPL. DATE 05/04/1987 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3526 - 3534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 154726 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 6) //CONT.// 39597 213 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 29 RRCID -> 160739 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3456 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 7) 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
FORD H.H. R/A-A WELL #: 6 RRCID -> 073301 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 6134 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNEED, GILBERT WELL #: 26 RRCID -> 131704 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 3419 - 3424

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 7) //CONT.// 39597 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131772 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 3326 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOOSTER, W. B. WELL #: 17 RRCID -> 152676 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3339 - 3346

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 8) 39597 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WILLIAMS, H. G. WELL #: 14 RRCID -> 149188 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3750 - 3753

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M- 9) 39597 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 22 RRCID -> 153087 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3814 - 3820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDALL-WHITON WELL #: 3 RRCID -> 201540 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3091 - 3694

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10) 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
RANDALL, T. J. WELL #: 2 RRCID -> 152178 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3970 - 3975

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10) //CONT.// 39597 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
TURNER, B. L. WELL #: 29 RRCID -> 162664 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 3664 - 3670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10-A) 39597 639 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 136723 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3795 - 3798

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10-B) 39597 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SURFACE, R. O. WELL #: 6 RRCID -> 056554 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2720 - 3500

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-10-B) //CONT.// 39597 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GROTE, EMIL WELL #: 21 RRCID -> 134411 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4150 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-11) 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MOORE, HIRAM - C WELL #: 2 RRCID -> 177181 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4158 - 4178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEVE PAUL UNIT WELL #: 34 RRCID -> 200884 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 3940 - 3943

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-11) //CONT.// 39597 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SURFACE, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 202684 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 4429 - 4433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-12) 39597 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 20 RRCID -> 159232 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 4398 - 4406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-13) 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MILLER-KIDD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 109825 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4498 - 4501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-13) //CONT.// 39597 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
TURNER, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 141828 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4595 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITON, G. WELL #: 3 RRCID -> 161716 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4510 - 4518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (M-14) 39597 928 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TURNER, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 146627 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4728 - 4734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS (2130) 39597 964 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
GROTE, EMIL WELL #: 4 RRCID -> 155609 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS, S.E.(F-46,SEG.A UP) 39601 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
WILLAERT & DURANT WELL #: 1 RRCID -> 215093 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 9623 - 9660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HASTINGS, S. E. (F-46 SEG A LO) 39601 335 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
EXTENERGY, L.P. 257054
VAN DER VAART UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 061578 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	#	4336	-0-	-2329	-0-	470	1	3824	2	N	38					161
							42	9									
02	6783	R	6783	-0-	-0-	-0-	734	1	5969	2	N	73	167	1			67
							80	9									
03	6293	#	5393	-0-	-900	-0-	585	1	4760	2	N	44					111
							48	9									
04	6090	#	47	-0-	-6043	-0-	5	1	42	2	N	-0-					111
05	7254	#	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					111
06	7020	#	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					111
07	7254	#	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					111
08	5394	#	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					111
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 16,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

HAT SIX (WILCOX) 39610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GORDY OIL COMPANY 317150
JOY PARTNERS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265277 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10410 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45353		23244	-0-	-22109	-0-	22695	2	549	9	N	499	197	1	1	8	301
02	42427		32494	-0-	-9933	-0-	31722	2	772	9	N	702	730	1	1	8	272
03	45353		38369	-0-	-6984	-0-	37651	2	718	9	N	653	562	1	2	8	361
04	43890		38757	-0-	-5133	-0-	38127	2	630	9	N	573	755	1	2	8	177
05	45353		37399	-0-	-7954	-0-	36797	2	602	9	N	547	574	1	1	8	149
06	43890		29394	-0-	-14496	-0-	29053	2	341	9	N	310	197	1	1	8	261
07	45353		22891	-0-	-22462	-0-	22547	2	344	9	N	313	370	1			204
08	45353		18578	-0-	-26775	-0-	18283	2	295	9	N	268	198	1			274
09	43890		10457	-0-	-33433	-0-	10350	2	107	9	N	97	197	1			174
10	45353		10763	-0-	-34590	-0-	10617	2	146	9	N	133	188	1			119
11	43890		10286	-0-	-33604	-0-	10154	2	132	9	N	120					239
12	45353		8145	-0-	-37208	-0-	8038	2	107	9	N	97	192	1			144

TOTAL GAS PROD: 280,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,312

HATHAWAY, E. (YEGUA EY-3) 39697 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 152481 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10105 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	560	-0-	-401	-0-	140	1	420	2	N	-0-					204
02	899	X	484	-0-	-415	-0-	131	1	342	2	N	10	171	1			43
							11	9									
03	961	X	861	-0-	-100	-0-	155	1	691	2	N	14					57
							15	9									
04	870	X	747	-0-	-123	-0-	135	1	594	2	N	16					73
							18	9									
05	702	X	702	-0-	-0-	-0-	140	1	539	2	N	21					94
							23	9									
06	840	X	586	-0-	-254	-0-	150	1	419	2	N	15					109
							17	9									
07	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	155	1	8384	2	N	11					120
							12	9									
08	868	X	821	-0-	-47	-0-	155	1	656	2	N	9					129
							10	9									
09	750	X	718	-0-	-32	-0-	150	1	562	2	N	5					134
							6	9									
10	6045	X	599	-0-	-5446	-0-	155	1	444	2	N	-0-					134
11	5850	X	861	-0-	-4989	-0-	150	1	711	2	N	-0-					134
12	6045	X	476	-0-	-5569	-0-	150	1	251	2	N	68					202
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 15,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A) 39700 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
RANKIN WELL #: 1 RRCID -> 198393 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10602 - 10646

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2013 - P&A 01-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEATH (GLEN ROSE) 40046 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
REB PETROLEUM COMPANY 696079
HEATH, ORY WELL #: RRCID -> 083874 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-SEALY BANK WELL #: RRCID -> 105240 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEBERT (H-2) 40078 006 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
POGO FEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 112924 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10971 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					94
02	899	#	50	-0-	-849	-0-	1	1	46	2	N	3					97
							3	9									
03	961	#	834	-0-	-127	-0-	1	1	804	2	N	26					123
							29	9									
04	984	R	984	-0-	-0-	-0-	2	1	895	2	N	79					202
							87	9									
05	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	2	1	1288	2	N	108	181	1			129
							119	9									
06	1887	R	1887	-0-	-0-	-0-	2	1	1789	2	N	87	186	1			30
							96	9									
07	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	2	1	1860	2	N	48					78
							53	9									
08	1920	R	1920	-0-	-0-	-0-	2	1	1846	2	N	65					143
							72	9									
09	1890	#	1837	-0-	-53	-0-	3	1	1735	2	N	90	195	1			38
							99	9									
10	2766	R	2766	-0-	-0-	-0-	2	1	2524	2	N	218					256
							240	9									
11	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2	1	2466	2	N	96	198	1			154
							106	9									
12	1922	#	1515	-0-	-407	-0-	1	1	1453	2	N	55					209
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 17,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 875

HEBERT (H-4) 40078 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KARBUHN OIL COMPANY 450790
L CLARK ET AL UNIT WELL #: 001 RRCID -> 258377 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10922 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	124	-0-	-93	-0-	2	1	111	2	N	10					45
							11	9									
02	580	#	41	-0-	-539	-0-	1	1	38	2	N	2					47
							2	9									
03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					47
04	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	1	1	8			47
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					47
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					47
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			47
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			47
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) 40179 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
HEINTSCHEL WELL #: 2 RRCID -> 261639 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 11912 PERF.11275 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59117		12025	-0-	-47092	-0-	1376	1	10403	3	N	224	180	1			267
							246	9									
02	15892	#	10793	-0-	-5099	-0-	1408	1	9137	3	N	225	183	1	2	8	307
							248	9									
03	16368	#	11714	-0-	-4654	-0-	1659	1	9821	3	N	213	181	1			339
							234	9									
04	13770	#	10403	-0-	-3367	-0-	1232	1	8954	3	N	197	358	1	9	8	169
							217	9									
05	11532	N	9403	-0-	-2129 B	-0-	1167	1	8016	3	N	200	180	1			189
							220	9									
06	11340	N	9059	-0-	-2281 B	-0-	1162	1	7720	3	N	161	176	1			174
							177	9									
07	10757	N	8621	-0-	-2136 B	-0-	1113	1	7336	3	N	156	179	1	4	8	147
							172	9									
08	9393	N	8293	-0-	-1100 B	-0-	659	1	7429	3	N	186	180	1	2	8	151
							205	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2826	N	7516	-0-	4690 B	4690	552	1	6819	3	N	132	180	1	1	8	102
							145	9									
10	2426	N	8200	-0-	5774 B	10464	730	1	7356	3	N	104					206
							114	9									
11	0	N	7258	-0-	7258 B	17722	608	1	6492	3	N	144	181	1	4	8	165
							158	9									
12	9393		5125	-0-	-4268 B	13454	859	1	4149	3	N	106	1	8			270
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 108,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,048

HEINTSCHEL WELL #: 1 RRCID -> 262455 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11113 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26009		3942	-0-	-22067	-0-	1485	1	2222	3	N	214					412
							235	9									
02	24331		6213	-0-	-18118	-0-	1521	1	4552	3	N	127	343	1	4	8	192
							140	9									
03	26009		8627	-0-	-17382	-0-	1222	1	7234	3	N	155					347
							171	9									
04	8841	R	8841	-0-	-0-	-0-	1778	1	6879	3	N	167	351	1	23	8	140
							184	9									
05	6634	N	8231	-0-	1597 B	1597	1681	1	6400	3	N	136					276
							150	9									
06	8340	N	6135	-0-	-2205 B	-0-	1504	1	4529	3	N	93					369
							102	9									
07	9145	N	2515	-0-	-6630 B	-0-	1205	1	1251	3	N	54	4	8			419
							59	9									
08	9145	#	1476	-0-	-7669 B	-7669	1444	1	24	3	N	7	337	1	3	8	86
							8	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7669																	
09	0	#	7179	-0-	7179 B	-490	1760	1	5295	3	N	113	2	8			197
							124	9									
10	1209		8722	-0-	7513 B	7023	2317	1	6243	3	N	147					344
							162	9									
11	0		6298	-0-	6298 B	13321	1867	1	4363	3	N	62	6	8			400
							68	9									
12	4681		4521	-0-	-160 B	13161	3633	1	814	3	N	67	334	1	2	8	131
							74	9									

TOTAL GAS PROD: 72,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,342

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080) //CONT.// 40179 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY //CONT.// 009566
D. TRUCHARD WELL #: 1 RRCID -> 263093 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11283 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	8377	-0-	-10471	-0-	923	1	6974	3	N	436	537	1			126
						480	9									
02	17632	6946	-0-	-10686	-0-	944	1	5633	3	N	335	179	1	1	8	281
						369	9									
03	18848	6756	-0-	-12092	-0-	922	1	5457	3	N	343	361	1			263
						377	9									
04	18240	5658	-0-	-12582	-0-	743	1	4604	3	N	283	477	1	5	8	64
						311	9									
05	4808	4865	-0-	57 B	57	582	1	3998	3	N	259	181	1			142
						285	9									
06	6540 N	4192	-0-	-2348 B	-0-	543	1	3415	3	N	213	177	1			178
						234	9									
07	5859 N	3792	-0-	-2067 B	-0-	491	1	3089	3	N	193	175	1	2	8	194
						212	9									
08	6758	3419	-0-	-3339 B	-3339	281	1	2933	3	N	186	178	1	1	8	201
						205	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3339																
09	5670	3210	-0-	-2460 B	-5799	254	1	2771	3	N	168	176	1			193
						185	9									
10	4867	3408	-0-	-1459 B	-7258	291	1	2932	3	N	168					361
						185	9									
11	0	3434	-0-	3434 B	-3824	278	1	2966	3	N	173	358	1	1	8	175
						190	9									
12	3782 #	2852	-0-	-930 B	-4754	458	1	2214	3	N	164	181	1	1	8	157
						180	9									

TOTAL GAS PROD: 56,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,921

TRUCHARD WELL #: 2H RRCID -> 271078 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 11298 PERF.11357 - 13380

10	0	6051	-0-	6051 B	6051	61	1	5990	3	N	-0-	107	1			107
11	0	14893	-0-	14893 B	20944	142	1	14040	3	N	646	379	1	33	8	341
						711	9									
12	0	45450	-0-	45450 B	66394	435	1	43073	3	N	1765	1463	1	28	8	615
						1942	9									

TOTAL GAS PROD: 66,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,411

HEMATITE SAND (VICKSBURG) 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177684 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10355 - 10384

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMATITE SAND (VICKSBURG) //CONT.// 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 180387 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 10599 PERF.11049 - 11079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USX HEMATITE UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 184008 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10830 - 10863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	99				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEACH HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 196831 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11506 - 11597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMATITE SAND (VICKSBURG) //CONT.// 40302 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
BEACH HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 199614 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12073 - 12171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201106 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10469 - 10505

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (MIOCENE 2520) 40351 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HYQUEST ENERGY, INC. 421495
HENDERSON, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 097921 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2529 - 2532

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - P&A 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON-BUNA (3700 40377 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HEAD OIL PRODUCTION CO. 369895
HENDERSON, D.M. WELL #: 2 RRCID -> 080941 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 3749 - 3751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEYNE (FRIO 3470) 40950 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
BARTA WELL #: 1 RRCID -> 136176 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3450 - 3458

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2013 - P & A 04-08-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND) 41142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4 WELL #: A 4 RRCID -> 244703 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6480 - 6502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703 #	3229	-0-	-6474	-0-	237	1	2698	3	Y	118	118	0			-0-
						164	4	130	9							
02	9077 #	2336	-0-	-6741	-0-	154	1	2016	3	Y	69	69	0			-0-
						90	4	76	9							
03	4371	2339	-0-	-2032	-0-	163	1	1933	3	Y	163	163	0			-0-
						64	4	179	9							
04	4230	2334	-0-	-1896	-0-	147	1	1906	3	Y	170	170	0			-0-
						94	4	187	9							
05	4123 #	2423	-0-	-1700	-0-	150	1	2076	3	Y	124	124	0			-0-
						61	4	136	9							
06	3122 R	3122	-0-	-0-	-0-	194	1	2777	3	Y	98	98	0			-0-
						43	4	108	9							
07	4484	4484	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	3	Y	104	104	0			-0-
						57	4	114	9							
08	9184	-0-	-0-	-9184	-0-					N	-0-					-0-
09	11060	-0-	-0-	-11060	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 846

HIGH ISLAND BLK 13-L (9200) 41165 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
TRACT 13-L NE 1/4, GOM, M-94049 WELL #: 1 RRCID -> 107330 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9197 - 9204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - PLUGGED 08/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP) 41209 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L (SL59455) WELL #: 10 RRCID -> 150773 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7439 - 7451

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK) 41209 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 5 U RRCID -> 055960 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2-U RRCID -> 138259 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 7488 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 8 RRCID -> 174818 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7589 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59455 WELL #: 3 L RRCID -> 047118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8144 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 2 L RRCID -> 047121 COMPL. DATE 07/16/1969 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 8063 - 8067

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10120					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE LEASE 59455 WELL #: 5 L RRCID -> 047122 COMPL. DATE 04/30/1969 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

01	20372 X	20372	-0-	-0-	-0-	1557	1	17708	3	Y	52	52	0			-0-
						1050	4	57	9							
02	23183 X	23183	-0-	-0-	-0-	1576	1	20640	3	Y	64	64	0			-0-
						897	4	70	9							
03	23064 X	22395	-0-	-669	-0-	1687	1	20015	3	Y	48	48	0			-0-
						640	4	53	9							
04	22828 X	22828	-0-	-0-	-0-	1567	1	20292	3	Y	-0-					-0-
						969	4									
05	24769 X	23269	-0-	-1500	-0-	1529	1	21099	3	Y	50	50	0			-0-
						586	4	55	9							
06	23970 X	20904	-0-	-3066	-0-	1347	1	19265	3	Y	7	7	0			-0-
						284	4	8	9							
07	29501 X	29501	-0-	-0-	-0-	1809	1	27328	3	Y	-0-					-0-
						364	4									
08	26685 X	26685	-0-	-0-	-0-	1765	1	24422	3	Y	-0-					-0-
						498	4									
09	22830 X	21048	-0-	-1782	-0-	1652	1	19097	3	Y	-0-					-0-
						299	4									
10	27497 X	20182	-0-	-7315	-0-	1966	1	17950	3	Y	27	27	0			-0-
						236	4	30	9							
11	26610 X	20622	-0-	-5988	-0-	1777	1	18563	3	Y	80	80	0			-0-
						194	4	88	9							
12	27497 X	17496	-0-	-10001	-0-	1775	1	15243	3	Y	23	23	0			-0-
						453	4	25	9							

TOTAL GAS PROD: 268,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22584	X	22584	-0-	-0-	-0-	1729	1	19670	3	Y	14	14	0			-0-
							1170	4	15	9							
02	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	1567	1	20522	3	Y	2	2	0			-0-
							892	4	2	9							
03	24211	X	22479	-0-	-1732	-0-	1696	1	20126	3	Y	13	13	0			-0-
							643	4	14	9							
04	24394	X	24394	-0-	-0-	-0-	1675	1	21683	3	Y	-0-					-0-
							1036	4									
05	24583	X	22661	-0-	-1922	-0-	1493	1	20596	3	Y	-0-					-0-
							572	4									
06	23790	X	21478	-0-	-2312	-0-	1385	1	19801	3	Y	-0-					-0-
							292	4									
07	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	1804	1	27239	3	Y	-0-					-0-
							363	4									
08	26135	X	26135	-0-	-0-	-0-	1728	1	23918	3	Y	-0-					-0-
							489	4									
09	24390	X	21686	-0-	-2704	-0-	1702	1	19675	3	Y	-0-					-0-
							309	4									
10	26753	X	20146	-0-	-6607	-0-	1964	1	17933	3	Y	11	11	0			-0-
							237	4	12	9							
11	25890	X	20282	-0-	-5608	-0-	1746	1	18243	3	Y	93	93	0			-0-
							191	4	102	9							
12	26753	X	20471	-0-	-6282	-0-	2074	1	17814	3	Y	48	48	0			-0-
							530	4	53	9							

TOTAL GAS PROD: 274,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	563	1	7772	3	Y	36	36	0			-0-
							216	4	40	9							
06	22802	X	22802	-0-	-0-	-0-	1466	1	20968	3	Y	54	54	0			-0-
							309	4	59	9							
07	39708	X	39708	-0-	-0-	-0-	2430	1	36690	3	Y	90	90	0			-0-
							489	4	99	9							
08	38350	X	38350	-0-	-0-	-0-	2475	1	34249	3	Y	842	842	0			-0-
							700	4	926	9							
09	23811	X	23811	-0-	-0-	-0-	1776	1	20528	3	Y	1060	1060	0			-0-
							341	4	1166	9							
10	36022	X	17061	-0-	-18961	-0-	1595	1	14564	3	Y	635	635	0			-0-
							203	4	699	9							
11	34860	X	17984	-0-	-16876	-0-	1508	1	15756	3	Y	497	497	0			-0-
							173	4	547	9							
12	36022	X	15302	-0-	-20720	-0-	1503	1	12911	3	Y	451	451	0			-0-
							392	4	496	9							

TOTAL GAS PROD: 183,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,665

HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND 24L SL 59455 WELL #: 9ST RRCID -> 250676 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8708 - 8716

01	12974	12974	-0-	-0-	-0-	858	1	9761	3	Y	1601	1601	0			-0-
						594	4	1761	9							
02	10849	10849	-0-	-0-	-0-	658	1	8615	3	Y	1083	1083	0			-0-
						385	4	1191	9							
03	13919 #	8369	-0-	-5550	-0-	549	1	6509	3	Y	994	994	0			-0-
						218	4	1093	9							
04	13470 #	10057	-0-	-3413	-0-	589	1	7629	3	Y	1325	1325	0			-0-
						381	4	1458	9							
05	13919 #	10905	-0-	-3014	-0-	629	1	8671	3	Y	1226	1226	0			-0-
						256	4	1349	9							
06	12570 #	8152	-0-	-4418	-0-	474	1	6773	3	Y	722	722	0			-0-
						111	4	794	9							
07	13629 R	13629	-0-	-0-	-0-	759	1	11460	3	Y	1129	1129	0			-0-
						168	4	1242	9							
08	11983 R	11983	-0-	-0-	-0-	703	1	9729	3	Y	1213	1213	0			-0-
						217	4	1334	9							
09	10410	9955	-0-	-455	-0-	685	1	7921	3	Y	1096	1096	0			-0-
						143	4	1206	9							
10	10757	5998	-0-	-4759	-0-	513	1	4685	3	Y	661	661	0			-0-
						73	4	727	9							
11	11686	11686	-0-	-0-	-0-	742	1	7755	3	Y	2777	2777	0			-0-
						134	4	3055	9							
12	16672	16672	-0-	-0-	-0-	1333	1	11447	3	Y	3180	3180	0			-0-
						394	4	3498	9							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26154 03/14/2013

TOTAL GAS PROD: 131,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,007

HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) 41209 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 14 RRCID -> 162015 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 9496 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 24-L S/2 SW/4 WELL #: 1 RRCID -> 230456 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14250 - 14550

01	438526 X	364045	-0-	-74481	-0-	2572	1	361382	2	Y	83	1275	0			2242
						91	9									
02	409770 X	318259	-0-	-91511	-0-	2322	1	315757	2	Y	164	1051	0			1355
						180	9									
03	330340 X	330340	-0-	-0-	-0-	2520	1	327819	2	Y	1	54	0			1302
						1	9									
04	345559 X	345559	-0-	-0-	-0-	2468	1	343087	2	Y	4	88	0			1218
						4	9									
05	330914 X	330914	-0-	-0-	-0-	2687	1	316784	2	Y	10403	8495	0			3126
						11443	9									
06	307118 X	307118	-0-	-0-	-0-	2622	1	304034	2	Y	420	1081	0			2465
						462	9									
07	313858 X	313858	-0-	-0-	-0-	2760	1	311097	2	Y	1	89	0			2377
						1	9									
08	354516 X	311365	-0-	-43151	-0-	2852	1	308502	2	Y	10	58	0			2329
						11	9									
09	306246 X	306246	-0-	-0-	-0-	2725	1	295798	2	Y	7021	6105	0			3245
						7723	9									
10	321006 X	321006	-0-	-0-	-0-	2911	1	317724	2	Y	337	1678	0			1904
						371	9									
11	304200 X	304200	-0-	-0-	-0-	2794	1	298162	2	Y	2949	2605	0			2248
						3244	9									
12	313331 X	313331	-0-	-0-	-0-	2880	1	310425	2	Y	24	269	0			2003
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 3,866,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,417

HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) //CONT.// 41209 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WALTER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 895237
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4 WELL #: 2 RRCID -> 231670 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 14146 PERF.13739 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126852	X	96761	-0-	-30091	-0-	683	1	96054	2	Y	22	340	0			1063
							24	9									
02	117334	X	84691	-0-	-32643	-0-	618	1	84027	2	Y	42	271	0			834
							46	9									
03	96394	X	96394	-0-	-0-	-0-	735	1	95658	2	Y	1	18	0			817
							1	9									
04	95457	X	95457	-0-	-0-	-0-	682	1	94774	2	Y	1	9	0			809
							1	9									
05	68330	X	68330	-0-	-0-	-0-	568	1	67036	2	Y	660	540	0			929
							726	9									
06	61841	X	61841	-0-	-0-	-0-	528	1	61272	2	Y	37	96	0			870
							41	9									
07	56351	X	56351	-0-	-0-	-0-	495	1	55856	2	Y	-0-	12	0			858
08	96131	X	44013	-0-	-52118	-0-	403	1	43608	2	Y	2	9	0			851
							2	9									
09	0	W	47744	-0-	47744	47744	425	1	46087	2	Y	1120	974	0			997
							1232	9									
10	0	W	37972	-0-	37972	85716	344	1	37583	2	Y	41	203	0			835
							45	9									
11	124452	X	38736	-0-	-85716	-0-	356	1	37973	2	Y	370	326	0			879
							407	9									
12	55862	X	40845	-0-	-15017	-0-	375	1	40467	2	Y	3	36	0			846
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 769,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,299

HIGH ISLAND BLK. 30 (8700) 41223 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF 106158 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251636 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9720 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827		7313	-0-	-2514	62029	635	1	4001	2	Y	2349	2349	0			-0-
							93	4	2584	9							
02	9193		5497	-0-	-3696	58333	87	1	3451	2	Y	1705	1705	0			-0-
							83	4	1876	9							
03	8652		5268	-0-	-3384	54949	153	1	3103	2	Y	1761	1761	0			-0-
							75	4	1937	9							
04	68148		9815	-0-	-58333	-0-	51	1	5944	2	Y	3346	3346	0			-0-
							139	4	3681	9							
05	8652		8652	-0-	-0-	-0-	223	1	4903	2	Y	3149	3149	0			-0-
							62	4	3464	9							
06	5874		5874	-0-	-0-	-0-	158	1	3890	2	Y	1615	1615	0			-0-
							49	4	1777	9							
07	7136		7136	-0-	-0-	-0-	150	1	4218	2	Y	2472	2472	0			-0-
							49	4	2719	9							
08	5146		8121	-0-	2975	2975	1550	1	4108	2	Y	2239	2239	1			-0-
							2463	9									
09	DLQ G-10		6877	-0-	6877	9852	900	1	3722	2	Y	2050	2050	1			-0-
							2255	9									
10	DLQ G-10		3610	-0-	3610	13462	541	1	1967	2	Y	1002	1002	1			-0-
							1102	9									
11	DLQ G-10		1820	-0-	1820	15282	1508	2	312	9	Y	284	284	1			-0-
12	DLQ G-10		1529	-0-	1529	16811	269	1	637	2	Y	566	566	1			-0-
							623	9									

TOTAL GAS PROD: 71,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,538

HIGH ISLAND BLK 30-L (9100) 41228 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF114921 HI 31-L WELL #: 001 RRCID -> 249014 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10024 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	60	1	360	2	Y	23	23	0			-0-
						9	4	25	9							
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	4	4	0			-0-
						16	4	4	9							
03	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	1	1	0			-0-
						13	4	1	9							
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	3	1	299	2	Y	157	157	0			-0-
						7	4	173	9							
05	342 N	342	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	49	49	0			-0-
						4	4	54	9							
06	210 N	40	-0-	-170	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	4	1			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

HIGH ISLAND BLK. 30-L (8985) 41228 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
MF106158 HI ST 31-L WELL #: 001 RRCID -> 251489 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10237

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	388973	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) 41240 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 L RRCID -> 204073 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7950 - 7970

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) 41240 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 6 U RRCID -> 204070 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7910 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 55-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 207119 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8514 - 8700

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4) 41240 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SEIRAN E & P COMPANY, LLC 763817
BLOCK 56-L S/2, SE/4 WELL #: 1 RRCID -> 208600 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 7878 - 7930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (GERONIMO-WILCOX SD.) 41307 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1UT RRCID -> 139792 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9096 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY WELL #: 4 RRCID -> 153697 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9122 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (WILCOX ODOM SAND) 41307 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 143977 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12848 PERF. 9045 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIGHBAUGH (WILCOX 9800 SAND) 41307 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
KIRBY WELL #: 1LT RRCID -> 139597 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9752 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDERBRANDT BAYOU 41411 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 231251 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 9552 - 9564

01	6324	4816	-0-	-1508	-0-	911	1	3784	2	N	110	185	1	1	8	97
						121	9									
02	5916	5248	-0-	-668	-0-	854	1	4241	2	N	139	1	8			235
						153	9									
03	5270 #	5059	-0-	-211	-0-	898	1	4041	2	N	109	184	1			160
						120	9									
04	4950 #	4458	-0-	-492	-0-	870	1	3481	2	N	97	2	8			255
						107	9									
05	5611 #	4752	-0-	-859	-0-	930	1	3722	2	N	91	183	1	1	8	162
						100	9									
06	5430 #	4491	-0-	-939	-0-	900	1	3478	2	N	103	172	1	1	8	92
						113	9									
07	5611 #	4223	-0-	-1388	-0-	930	1	3162	2	N	119					211
						131	9									
08	5053 #	4282	-0-	-771	-0-	870	1	3345	2	N	61	192	1			80
						67	9									
09	4590 #	4209	-0-	-381	-0-	891	1	3200	2	N	107	4	8			183
						118	9									
10	4743 #	4660	-0-	-83	-0-	930	1	3597	2	N	121					304
						133	9									
11	4500 #	4195	-0-	-305	-0-	891	1	3193	2	N	101	366	1	2	8	37
						111	9									
12	4340 #	3904	-0-	-436	-0-	915	1	2837	2	N	138					175
						152	9									

TOTAL GAS PROD: 54,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,296

HILDEBRANDT BAYOU, SE(HACK.2) 41420 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
SMITH WELL #: RRCID -> 143724 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9540 - 9579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL (WOODBINE) 41444 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
WEBER ENERGY CORPORATION 904601
CHANEY WELL #: 1 RRCID -> 271089 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9506 - 9532

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLISTER, E. (COCKFIELD FIFTH) 41476 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260382 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5112 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928 #	1172	-0-	-7756	-0-	9	1	1119	3	N	40					93
						44	9									
02	7105 #	665	-0-	-6440	-0-	19	1	591	3	N	50					143
						55	9									
03	4805	4433	-0-	-372	-0-	30	1	4403	3	N	-0-					143
04	4380 #	999	-0-	-3381	-0-	23	1	976	3	N	-0-					143
05	1767 #	54	-0-	-1713	-0-	1	1	53	3	N	-0-					143
06	4320 #	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					143
07	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					143
08	4464 #	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					143
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/30/2012

TOTAL GAS PROD: 7,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) 41476 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
GORDY OIL COMPANY 317150
POWELL WELL #: 2 RRCID -> 220190 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7330 - 7344

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					104
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					107
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					113
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					132
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HILLISTER, EAST (WILCOX 8900) 41476 780 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RICE INSTITUTE WELL #: 2 RRCID -> 085808 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8911 - 8924

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLISTER, EAST (Y-2) 41476 883 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
RONEL TOUCHING CREEK WELL #: 1 RRCID -> 268304 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4839 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 3900) 41490 297 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
AMERICAN PUMPING & TRUCKING 018966
WIESNER, VICTOR WELL #: 2 RRCID -> 249415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7353 PERF. 2162 - 2172

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5400) 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 1A RRCID -> 164986 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 5368 - 5380

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5400) //CONT.// 41490 324 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
RAMSEY PRODUCTION COMPANY, LLC 690051
HAJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 144606 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5444 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5600) 41490 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KWS OIL & GAS, LLC 479180
PETERS, GERD WELL #: 2A RRCID -> 211434 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 5523 - 5526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	433 R	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					141
02	841 #	8	-0-	-833	-0-	8	2			N	-0-					141
03	899 #	3	-0-	-896	-0-	3	2			N	-0-					141
04	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					141
05	868 #	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					141
06	420 #	33	-0-	-387	-0-	31	4	2	9	N	2					143
07	28 R	28	-0-	-0-	-0-	27	4	1	9	N	1					144
08	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					144
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					144
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					144
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILLJE (FRIO 5825) 41490 386 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STOVALL WELL #: B 1 RRCID -> 216405 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5898 - 5900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 5998) 41490 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
WILSON FAMILY TRUST WELL #: 1R RRCID -> 176900 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5914 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	36	1	245	2	N	74	161	1			79
							81	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	N	68	1	8			146
							75	9									
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	42	1	215	2	N	77	158	1			65
							85	9									
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	48	1	197	2	N	69					134
							76	9									
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	36	1	230	2	N	63	155	1			42
							69	9									
06	510	N	391	-0-	-119	-0-	42	1	261	2	N	80					122
							88	9									
07	341	N	310	-0-	-31	-0-	30	1	221	2	N	54					176
							59	9									
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	48	1	367	2	N	86	152	1			110
							95	9									
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	36	1	316	2	N	64					174
							70	9									
10	465	N	239	-0-	-226	-0-	15	1	144	2	N	73	152	1			95
							80	9									
11	480	N	317	-0-	-163	-0-	42	1	198	2	N	70					165
							77	9									
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	48	1	209	2	N	78	153	1			90
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 856

HILLJE (FRIO 6200) 41490 432 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ZEBRA OIL COMPANY 950519
FLETCHER, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 060624 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 4606 - 4626

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE (FRIO 6660) 41490 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
TEXAS STANDARD OIL OPERATING CO. 848271
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263760 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6675 - 6679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
02	7250	-0-	-0-	-7250	-0-			N	-0-			-0-
03	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
04	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-			-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	-0-			N	-0-			-0-
06	7500	-0-	-0-	-7500	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, EAST (5500) 41491 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
GANGL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5727 PERF. 4950 - 5230

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, N. (4840) 41492 479 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
VASICEK WELL #: RRCID -> 242430 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4822 - 4825

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, N. (5050) 41492 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
JOKI WELL #: 1 RRCID -> 249843 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4964 - 4968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	16	1	1485	2	N	-0-					82
02	2059 #	203	-0-	-1856	-0-	30	1	173	2	N	-0-					82
03	2893 R	2893	-0-	-0-	-0-	100	1	2793	2	N	-0-					82
04	3411 R	3411	-0-	-0-	-0-	333	1	3078	2	N	-0-					82
05	2073 R	2073	-0-	-0-	-0-	267	1	1806	2	N	-0-					82
06	2790 #	2188	-0-	-602	-0-	160	1	2028	2	N	-0-					82
07	4371 #	2233	-0-	-2138	-0-	193	1	2040	2	N	-0-					82
08	4371 #	1977	-0-	-2394	-0-	264	1	1713	2	N	-0-					82
09	1518 R	1518	-0-	-0-	-0-	239	1	1279	2	N	-0-					82
10	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	237	1	1047	2	N	-0-					82
11	601 R	601	-0-	-0-	-0-	87	1	514	2	N	-0-					82
12	703 R	703	-0-	-0-	-0-	68	1	635	2	N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 20,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, NE. (4700) 41493 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
GILLEAN WELL #: 1 RRCID -> 231760 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4702 - 4705

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, SOUTH 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HARRISON, SAM G. OIL, INC. 361931
HANCOCK & WALLACE WELL #: 1A RRCID -> 133972 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4548 - 4558

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLJE, SOUTH //CONT.// 41495 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
YORK E & P, LLC 947242
SHULT WELL #: 2 RRCID -> 204446 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 4423 - 4435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINKLE (COCKFIELD 5800) 41581 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 196791 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5832 - 5846

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BATTLESTEIN ET AL G. U. WELL #: 2 RRCID -> 203320 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5529 - 5546

01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (3300) 41674 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
HITCHCOCK SWD CORPORATION 390515
WADE WELL #: 1 RRCID -> 064615 COMPL. DATE 07/06/1983 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 1923 - 1950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (4530) 41674 263 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 22 U RRCID -> 093117 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 4540 - 4542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (4590) 41674 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 092818 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 4951 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (5,100 MIOCENE) 41674 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
API OPERATING CO. 028656
STEWART, MACO WELL #: 22 L RRCID -> 006565 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5032 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 057278 COMPL. DATE 12/12/1973 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK (5130) 41674 642 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CLARON CORPORATION 158276
THOMAS, FRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 122517 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5205 - 5207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK, NE. (FRIO 9100) 41677 250 ASSOCIATED 49B CNTY: GALVESTON
DUNE OPERATING COMPANY 232883
HUFF "A" UNIT WELL #: 1D RRCID -> 097060 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 1700 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
KELLY RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 191542 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9079 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5901	R	5901	-0-	-0-	-0-	1136	1	4391	2	N	340	342	1			68
							374	9									
02	4738	R	4738	-0-	-0-	-0-	820	1	3722	2	N	178	175	1			71
							196	9									
03	7165	R	7165	-0-	-0-	-0-	1240	1	5475	2	N	409	379	1			101
							450	9									
04	7153	R	7153	-0-	-0-	-0-	1163	1	5816	2	N	158	176	1			83
							174	9									
05	3038	#	2545	-0-	-493	-0-	424	1	2121	2	N	-0-					83
06	13855	R	13855	-0-	-0-	-0-	11065	1	2429	2	N	328	354	1			57
							361	9									
07	4747	R	4747	-0-	-0-	-0-	711	1	3553	2	N	439	357	1			139
							483	9									
08	3038	#	725	-0-	-2313	-0-	97	1	486	2	N	129					268
							142	9									
09	2940	#	299	-0-	-2641	-0-	32	1	73	2	N	176	359	1			85
							194	9									
10	3038	#	564	-0-	-2474	-0-	94	1	468	2	N	2					87
							2	9									
11	3478	R	3478	-0-	-0-	-0-	528	1	2641	2	N	281	177	1			191
							309	9									
12	3517	R	3517	-0-	-0-	-0-	571	1	2857	2	N	81	170	1			102
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 54,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,521

HITCHCOCK, NE. (FRIO 11600) 41677 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
DAVIS, JAMES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131749 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11675 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HITCHCOCK, S. (6500) 41679 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
J.R. OIL AND GAS INC. 427773
STEWART, MACO WELL #: 30 RRCID -> 065622 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
ANLOC, LLC 025619
WARREN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 238392 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 12334 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOCKLEY //CONT.// 41849 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
ANLOC, LLC //CONT.// 025619
WARREN, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 254067 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6137 - 6213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	124	-0-	124	2684	124	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	112	-0-	112	2796	112	1			N	-0-					-0-
03	T. A.	124	-0-	124	2920	124	1			N	-0-					-0-
04	14B DENY	120	-0-	120	3040	120	1			N	-0-					-0-
05	728	124	-0-	-604	2436	124	1			N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2436					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2436					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2436					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2436					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2436					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2436					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLIER (WILCOX 11,900) 42210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250649 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 15943 PERF.11942 - 11964

01	248 N	31	-0-	-217	-0-	31	2			N	-0-					127
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					127
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					127
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					127
05	186 N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-	54	0			73
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					73
07	124 N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					73
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					73
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					73
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					73
11	90 N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					73
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900) 42285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DUNCAN RANCH "A" WELL #: 2R RRCID -> 244604 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8387 - 8394

01	992 N	697	-0-	-295	-0-	29	1	668	2	N	-0-					-0-
02	928 N	397	-0-	-531	-0-	18	1	379	2	N	-0-					-0-
03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	N	-0-					-0-
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	836	2	N	-0-					-0-
05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	204	1	837	2	N	-0-					-0-
06	420 N	152	-0-	-268	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
07	930 N	188	-0-	-742	-0-	29	1	159	2	N	-0-					-0-
08	992 N	73	-0-	-919	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLLYWOOD, SOUTH (FRIO 7900) //CONT.// 42285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DUNCAN RANCH "B" WELL #: 3ST RRCID -> 258907 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8579 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96472	X	29539	-0-	-66933	-0-	2290 447	1 9	26802	2	N	406	379	1			247
02	73196	X	26040	-0-	-47156	-0-	2273 275	1 9	23492	2	N	250	380	1			117
03	36673	X	24699	-0-	-11974	-0-	2427 252	1 9	22020	2	N	229	182	1			164
04	35490	X	16735	-0-	-18755	-0-	2308 147	1 9	14280	2	N	134					298
05	36673	X	5546	-0-	-31127	-0-	1465 199	1 9	3882	2	N	181	375	1			104
06	28590	X	5390	-0-	-23200	-0-	1167 52	1 9	4171	2	N	47					151
07	27838	X	8169	-0-	-19669	-0-	1676 99	1 9	6394	2	N	90					241
08	24707	X	8141	-0-	-16566	-0-	926 83	1 9	7132	2	N	75	172	1			144
09	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	890 94	1 9	7042	2	N	85					229
10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	923 94	1 9	8588	2	N	85					314
11	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	838 63	1 9	6805	2	N	57	182	1			189
12	7099	X	2861	-0-	-4238	-0-	638 28	1 9	2195	2	N	25					214

TOTAL GAS PROD: 152,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

HOLUB (5600) 42369 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DUNCAN OIL, INC. 232293
SOUTH TEXAS LAND, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 265107 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5765 - 5768

04	6036		-0-	-0-	-6036	-0-					N	-0-					-0-
05	15593		1528	-0-	-14065	-0-	30 6	1 9	1492	2	N	5					5
06	18165		18165	-0-	-0-	-0-	300 204	1 9	17661	2	N	185					190
07	19588		19588	-0-	-0-	-0-	310 134	1 9	19144	2	N	122	161	1			151
08	16118		16118	-0-	-0-	-0-	135 88	1 9	15895	2	N	80					231
09	18790		18790	-0-	-0-	-0-	150 111	1 9	18529	2	N	101					332
10	15593		14002	-0-	-1591	-0-	105 108	1 9	13789	2	N	98	333	1			97
11	15090		7385	-0-	-7705	-0-	55 58	1 9	7272	2	N	53					150
12	19011		19011	-0-	-0-	-0-	155 153	1 9	18703	2	N	139	169	1			120

TOTAL GAS PROD: 114,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 783

HOOKER CREEK (NAVARRO A) 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. 049767
LYDIA-BLAHA WELL #: 1 RRCID -> 135382 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3922 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 #	569	-0-	-82	-0-	566	2	3	9	N	3					193
02	609 #	525	-0-	-84	-0-	522	2	3	9	N	3					196
03	620 #	548	-0-	-72	-0-	547	2	1	9	N	1	170	1			27
04	600 #	525	-0-	-75	-0-	523	2	2	9	N	2					29
05	589 #	534	-0-	-55	-0-	532	2	2	9	N	2					31
06	540 #	523	-0-	-17	-0-	522	2	1	9	N	1					32
07	558 #	485	-0-	-73	-0-	482	2	3	9	N	3					35
08	558 #	484	-0-	-74	-0-	482	2	2	9	N	2					37
09	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					37
10	527 #	456	-0-	-71	-0-	455	2	1	9	N	1					38
11	510 #	430	-0-	-80	-0-	428	2	2	9	N	2					40
12	496 #	456	-0-	-40	-0-	455	2	1	9	N	1					41

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4079 - 4093

01	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					166
02	174 #	158	-0-	-16	-0-	157	2	1	9	N	1					167
03	186 #	153	-0-	-33	-0-	152	2	1	9	N	1					168
04	180 #	164	-0-	-16	-0-	163	2	1	9	N	1					169
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					169
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					169
07	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					169
08	186 #	124	-0-	-62	-0-	123	2	1	9	N	1					170
09	180 #	169	-0-	-11	-0-	163	2	6	9	N	5					175
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					175
11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	N	5					180
12	186 #	159	-0-	-27	-0-	153	2	6	9	N	5					185

TOTAL GAS PROD: 1,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BECVAR, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 227058 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4042 - 4050

01	496 #	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					145
02	464 #	234	-0-	-230	-0-	234	2			N	-0-					145
03	496 #	138	-0-	-358	-0-	138	2			N	-0-					145
04	480 #	69	-0-	-411	-0-	69	2			N	-0-					145
05	465 #	21	-0-	-444	-0-	21	2			N	-0-					145
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					145
07	248 #	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					145
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					145
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					145
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145
11	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					145
12	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
BAR-MAC INVESTMENTS INC. //CONT.// 049767
WATSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 227375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4135 - 4145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 #	710	-0-	-3	-0-	706	2	4	9	N	4	170	1			33
02	667 R	667	-0-	-0-	-0-	660	2	7	9	N	6					39
03	713 #	712	-0-	-1	-0-	704	2	8	9	N	7					46
04	690 #	682	-0-	-8	-0-	676	2	6	9	N	5					51
05	713 #	705	-0-	-8	-0-	701	2	4	9	N	4					55
06	690 #	681	-0-	-9	-0-	675	2	6	9	N	5					60
07	713 #	699	-0-	-14	-0-	695	2	4	9	N	4					64
08	713 #	696	-0-	-17	-0-	689	2	7	9	N	6					70
09	742 R	742	-0-	-0-	-0-	736	2	6	9	N	5					75
10	798 R	798	-0-	-0-	-0-	788	2	10	9	N	9					84
11	758 R	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					92
12	775 #	768	-0-	-7	-0-	757	2	11	9	N	10					102

TOTAL GAS PROD: 8,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

KOUDELKE Z WELL #: 1 RRCID -> 264188 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4590 - 4611

01	186 #	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	174 #	89	-0-	-85	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	186 #	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	180 #	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	180 #	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	186 #	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	186 #	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	180 #	65	-0-	-115	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	186 #	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	180 #	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT PRODUCTION 065314
DUBE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 114484 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4675 - 4755

01	310 #	256	-0-	-54	-0-	237	2	19	9	N	17					180
02	290 #	260	-0-	-30	-0-	247	2	13	9	N	12					192
03	310 #	245	-0-	-65	-0-	228	2	17	9	N	15	180	2			27
04	300 #	250	-0-	-50	-0-	238	2	12	9	N	11					38
05	310 #	287	-0-	-23	-0-	270	2	17	9	N	15					53
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	265	2	14	9	N	13					66
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	246	2	19	9	N	17					83
08	269 R	269	-0-	-0-	-0-	252	2	17	9	N	15					98
09	409 R	409	-0-	-0-	-0-	383	2	26	9	N	24					122
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	337	2	35	9	N	32					154
11	349 R	349	-0-	-0-	-0-	298	2	51	9	N	46	177	2			23
12	428 R	428	-0-	-0-	-0-	393	2	35	9	N	32					55

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
CHMELAR, EUGENE OIL & GAS 149526
MIKULIN WELL #: 1 RRCID -> 199996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5152 PERF. 4896 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21	R	21	-0-	-0-	-0-	11	2	10	9	N	9	41	1			18
02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3					21
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	79	2	2	9	N	2					23
04	47	R	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2					25
05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	N	2					27
06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	157	2	7	9	N	6					33
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	128	2	7	9	N	6					39
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	134	2	4	9	N	4					43
09	154	R	154	-0-	-0-	-0-	146	2	8	9	N	7					50
10	181	R	181	-0-	-0-	-0-	177	2	4	9	N	4					54
11	150	#	135	-0-	-15	-0-	128	2	7	9	N	6					60
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	148	2	4	9	N	4					64

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
STANLEY WELL #: 1 RRCID -> 142783 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 3999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
03	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					26
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEBESTA WELL #: 1 RRCID -> 212706 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3846 - 3860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					21
02	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					21
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					21
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					21
05	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					21
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					21
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					21
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					21
09	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					21
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					21
11	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					21
12	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKER CREEK (NAVARRO A) //CONT.// 42493 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BURLESON
SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
KOUDELKE WELL #: 1 RRCID -> 107760 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4644 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	42	-0-	-51	-0-	41	2	1	9	N	1					98
02	87	#	44	-0-	-43	-0-	43	2	1	9	N	1					99
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					100
04	118	R	118	-0-	-0-	-0-	116	2	2	9	N	2					102
05	146	R	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	N	1					103
06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					104
07	144	R	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					105
08	155	#	138	-0-	-17	-0-	135	2	3	9	N	3					108
09	150	#	115	-0-	-35	-0-	114	2	1	9	N	1					109
10	155	#	51	-0-	-104	-0-	49	2	2	9	N	2					111
11	150	#	31	-0-	-119	-0-	30	2	1	9	N	1					112
12	155	#	43	-0-	-112	-0-	41	2	2	9	N	2					114

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SKYTOP OIL & GAS 786452
RISKE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 113547 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4873 - 4879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					138
02	58	#	41	-0-	-17	-0-	41	3			Y	-0-					138
03	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					138
04	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					138
05	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					138
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					138
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					138
08	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					138
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					138
10	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					138
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					138
12	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS (SHALLOW) 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP 614627
C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 9 RRCID -> 074707 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. 186 - 200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.G. HOOKS, ET AL WELL #: 8 RRCID -> 074708 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, C.G. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 085274 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G.U. 9 WELL #: 1 RRCID -> 217998 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26024					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 5 RRCID -> 218754 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633

01	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	1004	3		N	-0-					-0-
02	1363	N	575	-0-	-788	-0-	575	3		N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-					-0-
04	960	N	647	-0-	-313	-0-	647	3		N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	3		N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-					-0-
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-					-0-
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 9 RRCID -> 223315 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644

01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3		N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-					-0-
09	450	N	282	-0-	-168	-0-	282	3		N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS (SHALLOW) //CONT.// 42495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 10 RRCID -> 224047 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: A 13 RRCID -> 225874 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 641 - 647

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135046 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 632 - 642

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTENSE (WOODBINE) 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2A RRCID -> 059891 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 13030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	364	1	3005	3	N	10					62
							11	9									
02	2407	X	2253	-0-	-154	-0-	238	1	1995	3	N	18					80
							20	9									
03	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	353	1	3120	3	N	13					93
							14	9									
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	320	1	2861	2	N	7					100
							8	9									
05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	357	1	3137	2	N	10					110
							11	9									
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	354	1	2726	2	N	10					120
							11	9									
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	369	1	2822	2	N	5					125
							6	9									
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	365	1	3144	2	N	-0-					125
09	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	308	1	2317	2	N	-0-					125
10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	285	1	2450	2	N	3					128
							3	9									
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	360	1	2903	2	N	-0-					128
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	354	1	2680	2	N	68	166	1			30
							75	9									

TOTAL GAS PROD: 37,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 060820 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1460	-0-	-524	-0-	319	1	1124	3	N	15					59
							17	9									
02	1856	N	1367	-0-	-489	-0-	231	1	1122	3	N	13					72
							14	9									
03	2635	X	1803	-0-	-832	-0-	303	1	1483	3	N	15					87
							17	9									
04	2550	X	1498	-0-	-1052	-0-	307	1	1174	2	N	15					102
							17	9									
05	2635	X	1497	-0-	-1138	-0-	336	1	1144	2	N	15					117
							17	9									
06	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	287	1	2021	2	N	20					137
							22	9									
07	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	328	1	1644	2	N	22					159
							24	9									
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	317	1	1540	2	N	18					177
							20	9									
09	2340	N	897	-0-	-1443	-0-	241	1	648	2	N	7					184
							8	9									
10	1984	N	1124	-0-	-860	-0-	234	1	890	2	N	-0-					184
11	1830	N	1668	-0-	-162	-0-	330	1	1337	2	N	1					185
							1	9									
12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	325	1	1162	2	N	7					192
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONETTI, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 060821 COMPL. DATE 01/14/1975 TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	124	1	278	3	N	-0-					38
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	143	1	521	3	N	-0-					38
03	1643	N	837	-0-	-806	-0-	181	1	656	3	N	-0-					38
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	170	1	515	2	N	-0-					38
05	713	N	593	-0-	-120	-0-	179	1	414	2	N	-0-					38
06	810	N	357	-0-	-453	-0-	155	1	202	2	N	-0-					38
07	713	N	363	-0-	-350	-0-	190	1	173	2	N	-0-					38
08	589	N	362	-0-	-227	-0-	129	1	233	2	N	-0-					38
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	112	1	178	2	N	-0-					38
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	146	1	258	2	N	-0-					38
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	160	1	616	2	N	-0-					38
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	182	1	381	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 075071 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	175	-0-	-135	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	15	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	22	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	191	-0-	-150	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKMAN, J. P. WELL #: 2 RRCID -> 147773 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12510 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	703	1	10759	3	Y	298	377	1			94
							328	9									
02	11310	X	7989	-0-	-3321	-0-	490	1	7275	3	Y	204	194	1			104
							224	9									
03	11687	X	11047	-0-	-640	-0-	692	1	10038	3	Y	288	190	1			202
							317	9									
04	11310	X	10633	-0-	-677	-0-	674	1	9671	2	Y	262	377	1			87
							288	9									
05	11687	X	11171	-0-	-516	-0-	693	1	10158	2	Y	291	191	1			187
							320	9									
06	11310	X	10731	-0-	-579	-0-	654	1	9773	2	Y	276	363	1			100
							304	9									
07	11036	X	10914	-0-	-122	-0-	691	1	9931	2	Y	265	187	1			178
							292	9									
08	11160	X	11043	-0-	-117	-0-	698	1	10066	2	Y	254	362	1			70
							279	9									
09	10500	X	10399	-0-	-101	-0-	665	1	9430	2	Y	276	186	1			160
							304	9									
10	10850	X	9205	-0-	-1645	-0-	582	1	8364	2	Y	235	176	1			219
							259	9									
11	10500	X	10060	-0-	-440	-0-	668	1	9080	2	Y	284	363	1			140
							312	9									
12	10850	X	10516	-0-	-334	-0-	694	1	9523	2	Y	272	183	1			229
							299	9									

TOTAL GAS PROD: 125,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,205

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS -A- WELL #: 5 RRCID -> 187640 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12710 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	341	1	1157	3	N	9					171
							10	9									
02	1305	N	1229	-0-	-76	-0-	231	1	992	3	N	5					176
							6	9									
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	303	1	1317	3	N	5					181
							6	9									
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	303	1	1178	2	N	3					184
							3	9									
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	341	1	1050	2	N	5					189
							6	9									
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	323	1	1123	2	N	91	189	1			91
							100	9									
07	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	330	1	1148	2	N	-0-					91
08	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	341	1	1040	2	N	6					97
							7	9									
09	1560	N	1362	-0-	-198	-0-	330	1	1026	2	N	5					102
							6	9									
10	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	293	1	1104	2	N	5					107
							6	9									
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	330	1	1099	2	N	5					112
							6	9									
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	341	1	1075	2	N	84	178	1			18
							92	9									

TOTAL GAS PROD: 17,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
CARTER, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 058215 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 13464 PERF.12736 - 12762

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORTENSE (WOODBINE) //CONT.// 42713 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY //CONT.// 660213
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063765 COMPL. DATE 10/01/1975 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOSKINS MOUND 42789 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
MOUND COMPANY NCT-1 WELL #: 117 RRCID -> 148221 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					-0-
09	14B	DENY	450	-0-	450	480	450	1			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	465	-0-	465	945	465	1			N	-0-					-0-
11	1365	R	420	-0-	-945	-0-	420	1			N	-0-					-0-
12	1926	R	1926	-0-	-0-	-0-	1926	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELCH FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 211378 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	176	-0-	-72	-0-	154	1	22	9	Y	20	20	1			108
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	310	1	39	9	Y	35	35	1			108
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					108
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					108
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					108
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					Y	27	91	1			44
07	534	R	534	-0-	-0-	-0-	363	1	171	9	Y	155	180	1			19
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	127	2	25	9	Y	23	28	1			14
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			14
10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					14
11	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					14
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

HOUSTON, NORTH (FAIRBANKS 6800) 42905 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
GOODYKOONTZ WELL #: 7 RRCID -> 178296 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6739 - 6764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	6072	-0-	2972	2972	1203	1	4869	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	3862	-0-	962	3934	87	1	3775	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	3639	-0-	539	4473	456	1	3183	2	N	-0-					-0-
04	6888	2415	-0-	-4473	-0-	324	1	2091	2	N	-0-					-0-
05	3985	3985	-0-	-0-	-0-	148	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	3555	3555	-0-	-0-	-0-	163	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	2858	2858	-0-	-0-	-0-	161	1	2697	2	N	-0-					-0-
08	2928	2928	-0-	-0-	-0-	137	1	2791	2	N	-0-					-0-
09	6097	6097	-0-	-0-	-0-	137	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	3698	3698	-0-	-0-	-0-	168	1	3530	2	N	-0-					-0-
11	2400	2354	-0-	-46	-0-	128	1	2226	2	N	-0-					-0-
12	2480	432	-0-	-2048	-0-	157	1	275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE) 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY 161333
PAPPAS WELL #: 7A RRCID -> 174103 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 2141 - 2147

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYNDELTS WELL #: 9 RRCID -> 174108 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2790 - 2798

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)//CONT.// 42908 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
CLOVER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 161333
DRILLING DISTRICT #22 WELL #: 5 RRCID -> 174340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5335 PERF. 2340 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON SHIP CHAN. (YEGUA EY-1) 42917 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 182012 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11134 - 11170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWTH (WILCOX, LOWER) 43062 501 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
REICHARDT A. O. WELL #: 2 RRCID -> 121015 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 3505 - 3513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 149960 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12453 - 12521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	6144	-0-	-211	-0-	918	1	4898	2	N	298	184	1			217
						328	9									
02	5452 X	773	-0-	-4679	-0-	250	1	250	2	N	248	177	1			288
						273	9									
03	5983 X	4697	-0-	-1286	-0-	877	1	3557	2	N	239					527
						263	9									
04	5940 X	4737	-0-	-1203	-0-	861	1	3644	2	N	211	533	1			205
						232	9									
05	6138 X	5271	-0-	-867	-0-	946	1	3967	2	N	325	182	1			348
						358	9									
06	5940 X	4888	-0-	-1052	-0-	835	1	3771	2	N	256	181	1			423
						282	9									
07	5270 X	5125	-0-	-145	-0-	949	1	3859	2	N	288	353	1			358
						317	9									
08	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	899	1	4101	2	N	290	361	1			287
						319	9									
09	5100 X	4503	-0-	-597	-0-	763	1	3442	2	N	271					558
						298	9									
10	5270 X	4195	-0-	-1075	-0-	690	1	3250	2	N	232	183	1			607
						255	9									
11	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	868	1	4087	2	N	239	368	1			478
						263	9									
12	5332 X	5070	-0-	-262	-0-	927	1	3740	2	N	366	511	1			333
						403	9									

TOTAL GAS PROD: 55,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,263

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 150771 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12030 - 12713

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY SWD WELL #: 1 RRCID -> 157525 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 3842 PERF. 3590 - 3720

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY) //CONT.// 43150 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 178943 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12007 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	876	1	4962	2	N	286	184	1			240
							315	9									
02	5539	X	4280	-0-	-1259	-0-	623	1	3437	2	N	200	182	1			258
							220	9									
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	806	1	5025	2	N	376	184	1			450
							414	9									
04	5940	X	5920	-0-	-20	-0-	902	1	4871	2	N	134	357	1			227
							147	9									
05	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	890	1	5128	2	N	249	178	1			298
							274	9									
06	6030	X	5884	-0-	-146	-0-	884	1	4735	2	N	241	349	1			190
							265	9									
07	6231	X	6096	-0-	-135	-0-	896	1	4913	2	N	261	183	1			268
							287	9									
08	6293	X	6136	-0-	-157	-0-	955	1	4915	2	N	242	350	1			160
							266	9									
09	6090	X	4980	-0-	-1110	-0-	837	1	3908	2	N	214	177	1			197
							235	9									
10	6293	X	4848	-0-	-1445	-0-	880	1	3741	2	N	206	176	1			227
							227	9									
11	5940	X	4713	-0-	-1227	-0-	737	1	3715	2	N	237	362	1			102
							261	9									
12	6138	X	5015	-0-	-1123	-0-	930	1	3802	2	N	257	172	1			187
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 66,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,903

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B) 43150 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY WELL #: 2ST RRCID -> 169468 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12777 - 12785

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDGINS RANCH (WILCOX) 43201 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
HUDGINS, JOEL WELL #: 1 RRCID -> 165195 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15377 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
02	116	X	5	-0-	-111	-0-	5	2			N	-0-					126
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					126
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					127
05	38	X	38	-0-	-0-	-0-	21	2	17	9	N	15					142
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	4	2	6	9	N	5					147
07	78	X	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					147
08	315	X	315	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	7	137	1			17
							8	9									
09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	4	1	301	2	N	1	10	1			8
							1	9									
10	347	X	347	-0-	-0-	-0-	4	1	343	2	N	-0-					8
11	608	X	608	-0-	-0-	-0-	120	1	488	2	N	-0-					8
12	600	X	600	-0-	-0-	-0-	124	1	476	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SHANNON, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 166867 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 16246 PERF.15402 - 15510

01	8804	X	8326	-0-	-478	-0-	8217	2	109	9	N	99	170	1			81
02	8236	X	7925	-0-	-311	-0-	7842	2	83	9	N	75					156
03	8804	X	8075	-0-	-729	-0-	8003	2	72	9	N	65	178	1			43
04	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8640	2	98	9	N	89					132
05	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9000	2	84	9	N	76	166	1			42
06	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	450	1	7697	2	N	65					107
							72	9									
07	9021	X	8339	-0-	-682	-0-	461	1	7798	2	N	73					180
							80	9									
08	9083	X	8255	-0-	-828	-0-	598	1	7588	2	N	63	221	1			22
							69	9									
09	8310	X	7758	-0-	-552	-0-	115	1	7574	2	N	63					85
							69	9									
10	8587	X	8546	-0-	-41	-0-	119	1	8342	2	N	77					162
							85	9									
11	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	450	1	8043	2	N	78	165	1			75
							86	9									
12	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	465	1	7809	2	N	83					158
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 100,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

HUEBNER (9,270 FRIO) 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REDDY DISPOSALS, LLC 696878
HURST, A.I. WELL #: B 2 RRCID -> 094588 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 10462 PERF. 6213 - 9038

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUEBNER (9,270 FRIO) //CONT.// 43256 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
REDDY DISPOSALS, LLC //CONT.// 696878
CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 203727 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9252 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHART (YEGUA 4850) 43312 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
USA EVERGREEN WELL #: 2 RRCID -> 209125 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5688 - 5700

01	5580	4938	-0-	-642	-0-	4938	2	N	-0-			72
02	6059	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2	N	-0-			72
03	5580	3565	-0-	-2015	-0-	3565	2	N	-0-			72
04	5400	2564	-0-	-2836	-0-	2564	2	N	-0-			72
05	5251	1780	-0-	-3471 B	-3471	1780	2	N	-0-			72
06	3450 N	1874	-0-	-1576 B	-3471	1874	2	N	-0-			72
07	2635 N	3353	-0-	718 B	-2753	3353	2	N	-0-			72
08	1767 N	2416	-0-	649 B	-2104	2416	2	N	-0-			72
09	2550 #	72	-0-	-2478 B	-4582	72	2	N	-0-			72
10	3348 #	101	-0-	-3247 B	-7829	101	2	N	-0-			72
11	3240 #	102	-0-	-3138 B	-10967	102	2	N	-0-			72
12	3348 #	98	-0-	-3250 B	-14217	98	2	N	-0-			72

TOTAL GAS PROD: 26,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOTTOMS WELL #: 1 RRCID -> 262651 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4741 - 4745

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
FAILOR E.K. FEE WELL #: 5 RRCID -> 058552 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OSYKA PRODUCING COMPANY, INC. 628104
FENTON, B. H. ET AL INC WELL #: 1 RRCID -> 115949 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8692 - 8701

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
BINGLE, W. L. WELL #: 3 RRCID -> 115739 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
SARATOGA OIL COMPANY 748440
GUEDRY, SARSAN WELL #: 53 RRCID -> 149438 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	150	-0-	150	900	150	1		N	-0-			-0-
02	1050 R	150	-0-	-900	-0-	150	1		N	-0-			-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUEDRY, SARSAN WELL #: 56 RRCID -> 149440 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	150	-0-	150	900	150	1		N	-0-			-0-
02	1050 R	150	-0-	-900	-0-	150	1		N	-0-			-0-
03	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1		N	-0-			-0-
12	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXANA OPERATING COMPANY 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 7 RRCID -> 125506 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7603 - 7674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2013 - PLUGGED 04-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL //CONT.// 43381 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY //CONT.// 844253
MERCHANT, A. -A- WELL #: 4 RRCID -> 130366 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL * 43381 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
APACHE CORPORATION 027200
SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 209497 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10862 - 10956

01	34038 X	28116	-0-	-5922	-0-	27691	2	425	9	N	386	367	1		174
02	31842 X	29931	-0-	-1911	-0-	29554	2	377	9	N	343	362	1		155
03	31682 X	31019	-0-	-663	-0-	30630	2	389	9	N	354	363	1		146
04	30630 X	29949	-0-	-681	-0-	29595	2	354	9	N	322	183	1		285
05	31992 X	29581	-0-	-2411	-0-	29219	2	362	9	N	329	361	1		253
06	30960 X	29411	-0-	-1549	-0-	29058	2	353	9	N	321	362	1		212
07	31992 X	28307	-0-	-3685	-0-	28009	2	298	9	N	271	360	1		123
08	31031 X	29048	-0-	-1983	-0-	28733	2	315	9	N	286	190	1		219
09	29940 X	26950	-0-	-2990	-0-	26601	2	349	9	N	317	364	1		172
10	30380 X	25797	-0-	-4583	-0-	25456	2	341	9	N	310	358	1		124
11	29400 X	23720	-0-	-5680	-0-	23400	2	320	9	N	291	181	1		234
12	29047 X	20968	-0-	-8079	-0-	20632	2	336	9	N	305	365	1		174

TOTAL GAS PROD: 332,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,835

BINGLE WELL #: 1 RRCID -> 213265 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834

01	16213 X	11291	-0-	-4922	-0-	11173	2	118	9	N	107				214
02	11484 X	10958	-0-	-526	-0-	10836	2	122	9	N	111	186	1		139
03	12090 X	11953	-0-	-137	-0-	11817	2	136	9	N	124	175	1		88
04	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	12531	2	167	9	N	152				240
05	13539 X	13539	-0-	-0-	-0-	13367	2	172	9	N	156	179	1		217
06	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	13034	2	143	9	N	130	181	1		166
07	12750 X	12750	-0-	-0-	-0-	12605	2	145	9	N	132	180	1		118
08	12547 X	12547	-0-	-0-	-0-	12407	2	140	9	N	127	182	1		63
09	13170 X	12034	-0-	-1136	-0-	11911	2	123	9	N	112				175
10	13609 X	11660	-0-	-1949	-0-	11561	2	99	9	N	90	177	1		88
11	13170 X	10623	-0-	-2547	-0-	10529	2	94	9	N	85				173
12	12741 X	11571	-0-	-1170	-0-	11469	2	102	9	N	93	173	1		93

TOTAL GAS PROD: 144,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,419

HULL (EY-1) 43381 274 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
FAILOR, E. K. WELL #: 2 RRCID -> 146842 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	668			N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 196142 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 198613 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234

01	465 N	59	-0-	-406	-0-	59	2	N	-0-			-0-
02	377 N	42	-0-	-335	-0-	42	2	N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
CAHOON DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200848 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10821 - 10875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8151 X	8151	-0-	-0-	-0-	424	1	7559	2	N	153					153
						168	9									

TOTAL GAS PROD: 8,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 207357 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10416

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H.E.R. OPERATING, LLC 340442
CANTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192451 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) //CONT.// 43385 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LAIDACKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197368 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9866 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	244	1	4616	2	N	84					211
						92	9									
02	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	262	1	3098	2	N	52	194	1			69
						57	9									
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4481	2	75	9	N	68					137
04	5040 X	3958	-0-	-1082	-0-	223	1	3667	2	N	62					199
						68	9									
05	5208 X	1747	-0-	-3461	-0-	112	1	1600	2	N	32					231
						35	9									
06	4800 X	3786	-0-	-1014	-0-	167	1	3569	2	N	45					276
						50	9									
07	4557 X	3497	-0-	-1060	-0-	197	1	3250	2	N	45	191	1			130
						50	9									
08	4557 X	2919	-0-	-1638	-0-	197	1	2672	2	N	45					175
						50	9									
09	3960 X	2471	-0-	-1489	-0-	168	1	2274	2	N	26					201
						29	9									
10	3906 X	2639	-0-	-1267	-0-	187	1	2399	2	N	48					249
						53	9									
11	3780 X	2775	-0-	-1005	-0-	187	1	2529	2	N	54	208	1			95
						59	9									
12	3503 X	2707	-0-	-796	-0-	197	1	2453	2	N	52					147
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 39,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 613

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700) 43385 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
ESPREE WELL #: 1 RRCID -> 218341 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11673 - 11718

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8200) 43385 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
SOUTH EAST HULL I.P. GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 079984 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8149 - 8229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2013 - PLUGGED 04-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 224736 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8408 - 8429

01	6541 X	6000	-0-	-541	-0-	5908	2	92	9	N	84	162	1			95
02	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6372	2	92	9	N	84					179
03	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	8024	2	81	9	N	74	164	1			89
04	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	7832	2	77	9	N	70					159
05	7833 X	7833	-0-	-0-	-0-	7790	2	43	9	N	39	165	1			33
06	7560 X	4791	-0-	-2769	-0-	4734	2	57	9	N	52					85
07	7812 X	6354	-0-	-1458	-0-	6296	2	58	9	N	53					138
08	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	7967	2	40	9	N	36	147	1			27
09	7920 X	7351	-0-	-569	-0-	7314	2	37	9	N	34					61
10	7843 X	7362	-0-	-481	-0-	7320	2	42	9	N	38					99
11	7740 X	6839	-0-	-901	-0-	6804	2	35	9	N	32					131
12	7998 X	6634	-0-	-1364	-0-	6594	2	40	9	N	36					167

TOTAL GAS PROD: 83,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HAMILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203325 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12968 PERF. 8451 - 8507

01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	614	2	32	9	N	29					72
02	1015 N	426	-0-	-589	-0-	402	2	24	9	N	22					94
03	713 N	388	-0-	-325	-0-	363	2	25	9	N	23					117
04	630 N	550	-0-	-80	-0-	533	2	17	9	N	15					132
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	N	2	106	1			28
06	390 N	12	-0-	-378	-0-	6	2	6	9	N	5					33
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	51	2	6	9	N	5					38
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	117	1	10	9	N	9					47
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					48
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					48
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	190	2	2	9	N	2					50
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 3,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HULL, SOUTH (YEGUA 8500) //CONT.// 43385 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
RODEO RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 723590
OPEL-ERICKSON WELL #: 1 RRCID -> 215604 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	930	1	1159	2	N	-0-					-0-
02	1914	N	530	-0-	-1384	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	141					141
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1144	2	11	9	N	10	101	1			50
06	3000	N	3973	-0-	973	973	3963	2	10	9	N	9					59
07	3100	N	3536	-0-	436	1409	3528	2	8	9	N	7					66
08	2026	N	617	-0-	-1409	-0-	610	2	7	9	N	6					72
09	1980	X	216	-0-	-1764	-0-	206	2	10	9	N	9					81
10	2046	X	175	-0-	-1871	-0-	165	2	10	9	N	9					90
11	1980	X	197	-0-	-1783	-0-	190	2	7	9	N	6					96
12	2046	X	733	-0-	-1313	-0-	722	2	11	9	N	10					106

TOTAL GAS PROD: 13,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

HULL, SOUTH (YEGUA 9000) 43385 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
MAAS WELL #: 1 RRCID -> 210275 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9114 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAHOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9926 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	930	1	3729	2	N	47					214
							52	9									
02	4640	X	4407	-0-	-233	-0-	841	1	3525	2	N	37					251
							41	9									
03	4960	X	3518	-0-	-1442	-0-	3448	2	70	9	N	64	198	1	1	8	116
04	4560	X	3408	-0-	-1152	-0-	3386	2	22	9	N	20					136
05	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	910	1	3548	2	N	21					157
							23	9									
06	4560	X	4219	-0-	-341	-0-	840	1	3355	2	N	22					179
							24	9									
07	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	930	1	3480	2	N	22					201
							24	9									
08	4495	X	4065	-0-	-430	-0-	930	1	3057	2	N	71	187	1			85
							78	9									
09	4350	X	3683	-0-	-667	-0-	800	1	2862	2	N	19					104
							21	9									
10	4495	X	4063	-0-	-432	-0-	894	1	3141	2	N	25					129
							28	9									
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	861	1	3428	2	N	35					164
							39	9									
12	4433	X	4137	-0-	-296	-0-	481	1	3604	2	N	47					211
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 49,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 430

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ADAMS, O.P.R. WELL #: 1 RRCID -> 067317 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9559 - 9566

01	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	713	1	1940	2	N	-0-					33
02	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	667	1	1867	2	N	-0-					33
03	2573	N	2448	-0-	-125	-0-	667	1	1781	2	N	-0-					33
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	690	1	1886	2	N	-0-					33
05	2573	N	2538	-0-	-35	-0-	690	1	1848	2	N	-0-					33
06	2370	N	2301	-0-	-69	-0-	621	1	1680	2	N	-0-					33
07	3100	N	3269	-0-	169	169	713	1	2556	2	N	-0-					33
08	2669	N	2500	-0-	-169	-0-	644	1	1731	2	N	114					147
							125	9									
09	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	690	1	1886	2	N	-0-					147
10	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	713	1	2063	2	N	-0-					147
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	690	1	1907	2	N	-0-					147
12	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	713	1	1917	2	N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 31,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

XTO ENERGY INC. 945936
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 113275 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9344 - 9359

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA 9550) //CONT.// 43385 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ABSHIER WELL #: 2 RRCID -> 202681 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9530 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	701	1	4260	3	N	63	5	8			138
							69	9									
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	664	1	3804	3	N	89	172	1			55
							98	9									
03	5115	X	4640	-0-	-475	-0-	651	1	3943	3	N	42					97
							46	9									
04	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	684	1	4447	3	N	31					128
							34	9									
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	700	1	4518	3	N	40					168
							44	9									
06	4860	X	4820	-0-	-40	-0-	686	1	4090	3	N	40					208
							44	9									
07	5332	X	4746	-0-	-586	-0-	684	1	4023	3	N	35					243
							39	9									
08	5332	X	2237	-0-	-3095	-0-	532	1	1690	3	N	14					257
							15	9									
09	5160	X	4585	-0-	-575	-0-	659	1	3873	3	N	48					305
							53	9									
10	5270	X	3901	-0-	-1369	-0-	649	1	3216	3	N	33	188	1	2	8	148
							36	9									
11	4830	X	1407	-0-	-3423	-0-	472	1	914	3	N	19					167
							21	9									
12	4743	X	3736	-0-	-1007	-0-	665	1	2999	3	N	65					232
							72	9									

TOTAL GAS PROD: 50,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

HULL, SOUTH (YEGUA 9620) 43385 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
CAMPBELL, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 206059 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9558 - 9582

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEMOND WELL #: 1 RRCID -> 238190 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9666 - 9675

01	15469	X	72	-0-	-15397	-0-	72	2			N	-0-					130
02	14471	X	23	-0-	-14448	-0-	23	2			N	-0-					130
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					130
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					130
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					130
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	130	1			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA, LOWER) 43385 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BERRY, JOHN C. 068123
SWILLEY, L. A. GAS UNIT WELL #: RRCID -> 069047 COMPL. DATE 11/12/1976 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9127 - 9147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL, SOUTH (YEGUA, MIDDLE) 43385 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181185 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8177 - 8192

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL AIRPORT (YEGUA 8660) 43396 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HULL WELL #: 1 RRCID -> 126337 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8661 - 8670

01	9145 #	8519	-0-	-626	-0-	8425	2	94	9	N	85	159	1			58
02	8613 #	7130	-0-	-1483	-0-	7043	2	87	9	N	79					137
03	8866 #	6849	-0-	-2017	-0-	6758	2	91	9	N	83	167	1			53
04	8430 #	7171	-0-	-1259	-0-	7103	2	68	9	N	62					115
05	8525 #	7408	-0-	-1117	-0-	7332	2	76	9	N	69	151	1			33
06	8250 #	5940	-0-	-2310	-0-	5882	2	58	9	N	53					86
07	7626 #	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					86
08	7409 #	7090	-0-	-319	-0-	7027	2	63	9	N	57					143
09	9093	9093	-0-	-0-	-0-	8984	2	109	9	N	99	164	1			78
10	7509 R	7509	-0-	-0-	-0-	7432	2	77	9	N	70					148
11	6870 #	5254	-0-	-1616	-0-	5190	2	64	9	N	58	159	1			47
12	8091	7434	-0-	-657	-0-	7331	2	103	9	N	94					141

TOTAL GAS PROD: 79,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 809

HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000) 43616 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 063769 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, E. (3200) 43616 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JANTEX OIL COMPANY 429878
HENDERSON UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 063770 COMPL. DATE 09/05/1975 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, NORTH (3050) 43617 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 204728 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3016 - 3018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 #	634	-0-	-358	-0-	164	1	470	2	N	-0-					-0-
02	928 #	480	-0-	-448	-0-	154	1	326	2	N	-0-					-0-
03	1085 #	769	-0-	-316	-0-	164	1	605	2	N	-0-					-0-
04	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	159	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1085 #	942	-0-	-143	-0-	164	1	778	2	N	-0-					-0-
06	998 R	998	-0-	-0-	-0-	159	1	839	2	N	-0-					-0-
07	1178 #	862	-0-	-316	-0-	164	1	698	2	N	-0-					-0-
08	1178 #	1001	-0-	-177	-0-	164	1	837	2	N	-0-					-0-
09	1140 #	631	-0-	-509	-0-	159	1	472	2	N	-0-					-0-
10	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	164	1	1131	2	N	-0-					-0-
11	990 #	766	-0-	-224	-0-	159	1	607	2	N	-0-					-0-
12	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	164	1	862	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, N. (3300) 43617 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BOETCHER WELL #: 1 RRCID -> 263410 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3223 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	16	1	6642	2	N	-0-			-0-
02	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	15	1	5945	2	N	-0-			-0-
03	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	16	1	5624	2	N	-0-			-0-
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	15	1	4837	2	N	-0-			-0-
05	4960 X	4570	-0-	-390	-0-	16	1	4554	2	N	-0-			-0-
06	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	15	1	4012	2	N	-0-			-0-
07	4960 X	4915	-0-	-45	-0-	16	1	4899	2	N	-0-			-0-
08	4960 X	4328	-0-	-632	-0-	16	1	4312	2	N	-0-			-0-
09	4800 X	3694	-0-	-1106	-0-	15	1	3679	2	N	-0-			-0-
10	4929 X	3062	-0-	-1867	-0-	16	1	3046	2	N	-0-			-0-
11	4770 X	3032	-0-	-1738	-0-	15	1	3017	2	N	-0-			-0-
12	4929 X	3934	-0-	-995	-0-	16	1	3918	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, N. (4225) 43617 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
HLAVINKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262242 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4332 - 4334

01	4557	3277	-0-	-1280	14881	177	1	3100	2	N	-0-			-0-
02	5014	5014	-0-	-0-	14881	165	1	4849	2	N	-0-			-0-
03	5737	5737	-0-	-0-	14881	177	1	5560	2	N	-0-			-0-
04	5202	5202	-0-	-0-	14881	171	1	5031	2	N	-0-			-0-
05	4864	4864	-0-	-0-	14881	177	1	4687	2	N	-0-			-0-
06	4410	4291	-0-	-119	14762	171	1	4120	2	N	-0-			-0-
07	4557	4003	-0-	-554	14208	177	1	3826	2	N	-0-			-0-
08	4557	3741	-0-	-816	13392	177	1	3564	2	N	-0-			-0-
09	4910	4910	-0-	-0-	13392	171	1	4739	2	N	-0-			-0-
10	4986	4986	-0-	-0-	13392	177	1	4809	2	N	-0-			-0-
11	4828	4828	-0-	-0-	13392	171	1	4657	2	N	-0-			-0-
12	4725	4725	-0-	-0-	13392	177	1	4548	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 266643 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4236 - 4237

06	0	574	-0-	574	574	574	2			N	-0-			-0-
07	4530	3226	-0-	-1304	-0-	3226	2			N	-0-			-0-
08	4681	2961	-0-	-1720	-0-	2961	2			N	-0-			-0-
09	4530	442	-0-	-4088	-0-	442	2			N	-0-			-0-
10	4681	232	-0-	-4449	-0-	232	2			N	-0-			-0-
11	4530	3	-0-	-4527	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	4681	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, NORTH (5000) 43617 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MANGUM WELL #: 1 RRCID -> 192299 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5101 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	860	X	860	-0-	-0-	-0-	164	1	696	2	N	-0-					-0-
02	1073	X	740	-0-	-333	-0-	154	1	586	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	1007	-0-	-140	-0-	164	1	843	2	N	-0-					-0-
04	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	159	1	1201	2	N	-0-					-0-
05	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	164	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	159	1	860	2	N	-0-					-0-
07	1395	X	1017	-0-	-378	-0-	164	1	853	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	980	-0-	-415	-0-	164	1	816	2	N	-0-					-0-
09	1350	X	855	-0-	-495	-0-	159	1	696	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	814	-0-	-426	-0-	164	1	650	2	N	-0-					-0-
11	1020	X	783	-0-	-237	-0-	159	1	624	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	830	-0-	-193	-0-	164	1	666	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 209231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5250 - 5251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, N. (5780) 43617 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HUDGINS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 209232 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5300 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	#	307	-0-	-5397	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	4727	#	270	-0-	-4457	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	#	574	-0-	-1736	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	3226	R	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
08	2961	R	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
09	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	3224	#	232	-0-	-2992	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	3120	#	3	-0-	-3117	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3224	#	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN) 43619 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 229607 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11060 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	480	-0-	-2062	-0-	480	2			N	-0-					150
02	1566	N	259	-0-	-1307	-0-	257	2	2	9	N	2					152
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					152
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1097	2	64	9	N	58					210
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	892	2	4	9	N	4	172	1			42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					42
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	97	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - WELL PLUGGED 11/29/12

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
KRENEK, EDWARD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 253373 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 16955 PERF.10932 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9336	-0-	-1018	-0-	8346	2	990	9	N	900	938	1			149
02	9541	X	8699	-0-	-842	-0-	150	1	7639	2	N	827	944	1			32
							910	9									
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8031	2	921	9	N	837	758	1			111
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	7699	2	845	9	N	768	748	1			131
05	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	155	1	8037	2	N	842	760	1			213
							926	9									
06	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	150	1	7821	2	N	812	909	1			116
							893	9									
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	155	1	8024	2	N	808	752	1			172
							889	9									
08	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	155	1	8024	2	N	765	901	1			36
							842	9									
09	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	7691	2	854	9	N	776	757	1			55
10	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8005	2	889	9	N	808	761	1			102
11	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	7269	2	817	9	N	743	752	1			93
12	8091	X	7357	-0-	-734	-0-	155	1	6417	2	N	714	770	1			37
							785	9									

TOTAL GAS PROD: 104,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,600

XOG OPERATING LLC 945921
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 249836 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 4794 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	292	-0-	-3924	-0-	292	2			N	-0-					3
02	3219	X	523	-0-	-2696	-0-	523	2			N	-0-					3
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	1					4
04	720	X	435	-0-	-285	-0-	435	2			N	-0-					4
05	558	X	221	-0-	-337	-0-	221	2			N	-0-					4
06	540	X	19	-0-	-521	-0-	19	2			N	-0-					4
07	558	X	130	-0-	-428	-0-	130	2			N	-0-					4
08	465	X	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					4
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					4
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					4
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					4
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNGERFORD, S. (5070) 43619 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
RUST WELL #: 1 RRCID -> 202539 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 4000 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012 - WELL PLUGGED 12/6/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTSVILLE, NORTHEAST 43749 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
KATANA ENERGY, LLC 451459
HORIZON PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 104505 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 4163 - 4200

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOSPEL HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169822 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 15457 PERF.11419 - 13987

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNTSVILLE, N.E. (BUDA) 43749 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
KATANA ENERGY, LLC 451459
GARRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264825 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 12549 PERF.12190 - 12230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	853	-0-	-15794	-0-	420	1	433	2	N	-0-					-0-
02	15573	422	-0-	-15151	-0-	270	1	152	2	N	-0-					-0-
03	16647	1063	-0-	-15584	-0-	405	1	658	2	N	-0-					-0-
04	16110	939	-0-	-15171	-0-	390	1	549	2	N	-0-					-0-
05	16647	791	-0-	-15856	-0-	330	1	461	2	N	-0-					-0-
06	16110	866	-0-	-15244	-0-	435	1	431	2	N	-0-					-0-
07	16647	443	-0-	-16204	-0-	405	1	38	2	N	-0-					-0-
08	16647	684	-0-	-15963	-0-	435	1	249	2	N	-0-					-0-
09	16110	843	-0-	-15267	-0-	405	1	438	2	N	-0-					-0-
10	16647	520	-0-	-16127	-0-	330	1	190	2	N	-0-					-0-
11	870 #	377	-0-	-493	-0-	165	1	212	2	N	-0-					-0-
12	682 #	401	-0-	-281	-0-	360	1	41	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUSKY (8250) 43785 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B. P. AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 263816 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8342 - 8365

01	0 W	-0-	-0-	-0-	17988	N	215	231	1	25
02	0 W	-0-	-0-	-0-	17988	N	163	110	1	78
03	0 W	-0-	-0-	-0-	17988	N	125	134	1	69
04	0 W	-0-	-0-	-0-	17988	N	84	119	1	34
05	0 W	-0-	-0-	-0-	17988	N	83	79	1	38
06	0 W	-0-	-0-	-0-	17988	N	34	54	1	18
07	0 W	-0-	-0-	-0-	17988	N	24	32	1	10
08	0 W	-0-	-0-	-0-	17988	N	-0-	10	1	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	17988	N	16			16
10	4140	-0-	-0-	-4140	13848	N	10	24	1	2
11	8280	-0-	-0-	-8280	5568	N	1			3
12	5568 R	-0-	-0-	-5568	-0-	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 755

HUSKY (8990) 43785 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 179251 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8985 - 8994

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	15	67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 16

HUSKY (8990) //CONT.// 43785 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 197861 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8696 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	1	8			38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					49
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					71
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					78

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 71

HUSKY (9200) 43785 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOUSTON BAPTIST UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 128871 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9212 - 9221

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #2) 43820 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
PIERCE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 080389 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4558 - 4562

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO #5) 43820 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
VIPER SWD WELL #: 1 RRCID -> 105325 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4937 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SOUTH (FRIO 5500) 43820 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JONES WELL #: 1 RRCID -> 212243 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5562 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	#	3255	-0-	-1984	-0-	3255	2			N	-0-					13
02	4901	#	3713	-0-	-1188	-0-	3713	2			N	-0-					13
03	5239	#	4296	-0-	-943	-0-	4296	2			N	-0-					13
04	4470	#	4212	-0-	-258	-0-	4212	2			N	-0-					13
05	4619	#	4197	-0-	-422	-0-	4197	2			N	-0-					13
06	4170	#	3848	-0-	-322	-0-	3848	2			N	-0-					13
07	4340	#	4098	-0-	-242	-0-	4098	2			N	-0-					13
08	4340	#	4152	-0-	-188	-0-	4152	2			N	-0-					13
09	4200	#	3865	-0-	-335	-0-	3865	2			N	-0-					13
10	4275	R	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					13
11	4093	R	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					13
12	4154	#	4099	-0-	-55	-0-	4099	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 48,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS, SW. (3165) 43822 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
ROD, ANDREW G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 204730 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3532 - 3536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4590) 43836 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRANDL-JEMELKA WELL #: RRCID -> 248066 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4583 - 4585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4900) 43836 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 166851 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 12440 PERF. 4680 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (5520) 43836 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
REED-APPLING WELL #: RRCID -> 243700 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5593 - 5595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (5740) 43836 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON WELL #: A 2 RRCID -> 271270 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5723 - 5725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	1155	-0-	1155	1155	1155	2			N	-0-					-0-
10	8649	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
11	8370	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
12	8649	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (5800) 43836 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
SWANSON WELL #: 2 RRCID -> 199615 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5677 - 5680

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2012 - PLUGGED 01/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINS-KUBELA (5950) 43836 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMEXCO, LLC 019813
DUSON RUSSELL UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 254229 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6029 - 6034

01	3689 #	1893	-0-	-1796	-0-	1873	2	20	9	N	18					175
02	3364 #	1838	-0-	-1526	-0-	1821	2	17	9	N	15					190
03	3472 #	1588	-0-	-1884	-0-	1588	2			N	-0-					190
04	3360 #	1513	-0-	-1847	-0-	1513	2			N	-0-					190
05	3131 #	928	-0-	-2203	-0-	928	2			N	-0-					190
06	1890 #	1745	-0-	-145	-0-	1745	2			N	-0-					190
07	2393 R	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					190
08	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					190
09	2446 R	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					190
10	2525 R	2525	-0-	-0-	-0-	2521	2	4	9	N	4	162	1			32
11	2310 #	2122	-0-	-188	-0-	2122	2			N	-0-					32
12	2542 #	1614	-0-	-928	-0-	1614	2			N	-0-					32

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

TOTAL GAS PROD: 22,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

HUTCHINS-KUBELA (6000) 43836 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166778 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5992 - 5996

01	1674 N	1568	-0-	-106	-0-	1557	3	11	9	N	10					74
02	1363 N	1352	-0-	-11	-0-	1345	3	7	9	N	6					80
03	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	1499	3	8	9	N	7					87
04	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	1409	3	9	9	N	8					95
05	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1428	3	6	9	N	5					100
06	1470 N	1442	-0-	-28	-0-	1427	3	15	9	N	14					114
07	1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1446	3	9	9	N	8					122
08	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1600	3	8	9	N	7					129
09	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					129
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					129
11	1560 N	1327	-0-	-233	-0-	1327	3			N	-0-					129
12	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	1310	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 17,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

INDIAN HILLS (YEGUA) 44406 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
SEASHORE ENERGY, INC. 762355
SCHWEINLE UNIT WELL #: RRCID -> 129161 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7034 - 7036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (DEXTER) 44640 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
UPCHURCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 175705 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 14381 PERF.10188 - 10198

01	16393	16393	-0-	-0-	-0-	1388	1	14944	2	N	55	3	8					169
						61	9											
02	17306	17306	-0-	-0-	-0-	1466	1	15777	2	N	57	170	1	2	8			54
						63	9											
03	18250	18250	-0-	-0-	-0-	1547	1	16652	2	N	46	3	8					97
						51	9											
04	18715	18715	-0-	-0-	-0-	1586	1	17077	2	N	47	2	8					142
						52	9											
05	19738	19738	-0-	-0-	-0-	1674	1	18017	2	N	43	1	8					184
						47	9											
06	18572	18572	-0-	-0-	-0-	1575	1	16952	2	N	41	1	8					224
						45	9											
07	18501	18501	-0-	-0-	-0-	1570	1	16900	2	N	28	172	1	1	8			79
						31	9											
08	17888	17888	-0-	-0-	-0-	1520	1	16361	2	N	6	1	8					84
						7	9											
09	19110 #	17198	-0-	-1912	-0-	1461	1	15733	2	N	4	1	8					87
						4	9											
10	19747 #	16920	-0-	-2827	-0-	1437	1	15466	2	N	15	3	8					99
						17	9											
11	18570 #	16049	-0-	-2521	-0-	1359	1	14634	2	N	51	3	8					147
						56	9											
12	18507 #	14329	-0-	-4178	-0-	1214	1	13071	2	N	40	5	8					182
						44	9											

TOTAL GAS PROD: 209,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

IOLA (DEXTER) //CONT.// 44640 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
WORTHAM OIL & GAS 942489
IOLA-ACCORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177430 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 14880 PERF.10380 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (GEORGETOWN) 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211986 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10141 - 14200

01	1023 #	869	-0-	-154	-0-	810	2	59	9	N	54					111
02	957 #	782	-0-	-175	-0-	737	2	45	9	N	41					152
03	899 #	794	-0-	-105	-0-	739	2	55	9	N	50					202
04	870 #	712	-0-	-158	-0-	675	2	37	9	N	34	191	1			45
05	899 #	662	-0-	-237	-0-	621	2	41	9	N	37					82
06	840 #	575	-0-	-265	-0-	535	2	40	9	N	36					118
07	837 #	534	-0-	-303	-0-	491	2	43	9	N	39					157
08	806 #	427	-0-	-379	-0-	403	2	24	9	N	22					179
09	720 #	333	-0-	-387	-0-	318	2	15	9	N	14					193
10	705 R	705	-0-	-0-	-0-	619	2	86	9	N	78	194	1			77
11	609 R	609	-0-	-0-	-0-	576	2	33	9	N	30					107
12	527 #	504	-0-	-23	-0-	474	2	30	9	N	27					134

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 462

DAVIS, OZELLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15328 PERF.10261 - 15328

01	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1081	2	15	9	N	14					252
02	986 #	881	-0-	-105	-0-	864	2	17	9	N	15	176	1			91
03	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	1241	2	37	9	N	34					125
04	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	1066	2	18	9	N	16					141
05	1085 #	1054	-0-	-31	-0-	1036	2	18	9	N	16					157
06	1230 #	1096	-0-	-134	-0-	1078	2	18	9	N	16					173
07	1271 #	1084	-0-	-187	-0-	1060	2	24	9	N	22					195
08	1271 #	1048	-0-	-223	-0-	1038	2	10	9	N	9					204
09	1110 #	1041	-0-	-69	-0-	1006	2	35	9	N	32					236
10	1147 #	859	-0-	-288	-0-	847	2	12	9	N	11					247
11	1110 #	958	-0-	-152	-0-	937	2	21	9	N	19	177	1			89
12	1188 R	1188	-0-	-0-	-0-	1146	2	42	9	N	38					127

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651
ZINGARA WELL #: 4 RRCID -> 256453 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9590 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	100					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75					175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26	172	1			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 201

EVOLUTION OPERATING CO., INC. 256681
CORLEY WELL #: 1H RRCID -> 157492 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10630 - 12907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
ROBERT WELL #: 1H RRCID -> 156791 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 14003 PERF.10802 - 14003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1052 R	1052	-0-	-0-	-0-	996	2	56 9	N	51	1	8			144
02	1107 R	1107	-0-	-0-	-0-	1048	2	59 9	N	54	1	8			197
03	2168 R	2168	-0-	-0-	-0-	2110	2	58 9	N	53	194	1	2	8	54
04	1656 R	1656	-0-	-0-	-0-	1616	2	40 9	N	36					90
05	1473 R	1473	-0-	-0-	-0-	1454	2	19 9	N	17					107
06	1786 R	1786	-0-	-0-	-0-	1718	2	68 9	N	62					169
07	2189 R	2189	-0-	-0-	-0-	2155	2	34 9	N	31	170	1			30
08	1902 R	1902	-0-	-0-	-0-	1870	2	32 9	N	29					59
09	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	1649	2	18 9	N	16					75
10	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1547	2	4 9	N	4					79
11	1721 R	1721	-0-	-0-	-0-	1663	2	58 9	N	53					132
12	1580 R	1580	-0-	-0-	-0-	1549	2	31 9	N	28	1	8			159

TOTAL GAS PROD: 19,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
PRIDE ENERGY COMPANY //CONT.// 677050
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 157731 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11005 - 13126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS OL WELL #: 1H RRCID -> 158761 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10880 - 11231

01	3208 R	3208	-0-	-0-	-0-	3207	2	1	9	N	1	1	8			100
02	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					100
03	1674 #	423	-0-	-1251	-0-	399	2	24	9	N	22	1	8			121
04	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					121
05	4160 R	4160	-0-	-0-	-0-	4159	2	1	9	N	1	1	8			121
06	2760 #	2738	-0-	-22	-0-	2738	2			N	-0-					121
07	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					121
08	2852 #	1611	-0-	-1241	-0-	1610	2	1	9	N	1	1	8			121
09	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					121
10	3303 R	3303	-0-	-0-	-0-	3293	2	10	9	N	9					130
11	4743 R	4743	-0-	-0-	-0-	4715	2	28	9	N	25					155
12	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 25,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOLTH WELL #: 1H RRCID -> 195794 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 13977 PERF. 9861 - 13977

01	32734 R	32734	-0-	-0-	-0-	15263	2	17471	9	N	15883	15901	1	1	8	604
02	28244 R	28244	-0-	-0-	-0-	12910	2	15334	9	N	13940	14030	1	1	8	513
03	27293 R	27293	-0-	-0-	-0-	12886	2	14407	9	N	13097	13003	1			607
04	29521 R	29521	-0-	-0-	-0-	16215	2	13306	9	N	12096	12385	1			318
05	27887 R	27887	-0-	-0-	-0-	14624	2	13263	9	N	12057	11758	1			617
06	20202 R	20202	-0-	-0-	-0-	10500	2	9702	9	N	8820	8769	1			668
07	23691 R	23691	-0-	-0-	-0-	11936	2	11755	9	N	10686	11085	1			269
08	23936 R	23936	-0-	-0-	-0-	12664	2	11272	9	N	10247	9954	1	1	8	561
09	22503 R	22503	-0-	-0-	-0-	14118	2	8385	9	N	7623	7705	1			479
10	21695 R	21695	-0-	-0-	-0-	14677	2	7018	9	N	6380	6253	1			606
11	22862 R	22862	-0-	-0-	-0-	17036	2	5826	9	N	5296	5495	1			407
12	23803 R	23803	-0-	-0-	-0-	19224	2	4579	9	N	4163	4297	1	1	8	272

TOTAL GAS PROD: 304,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 120,288

IOLA (GEORGETOWN) //CONT.// 44640 275 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
7711 CORPORATION, THE 954998
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 161371 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 14017 PERF.10438 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2011 - PLUGGED 05/27/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (GLEN ROSE -B-) 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CML EXPLORATION, LLC 120648
KNOTTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171380 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10400 - 15821

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
WRIGHT, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 074343 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 7753 PERF.11250 - 11348

01	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	2020	2			N	-0-					144
02	1769	N	1381	-0-	-388	-0-	1381	2			N	-0-					144
03	2418	N	2267	-0-	-151	-0-	2267	2			N	-0-					144
04	1950	N	1277	-0-	-673	-0-	1277	2			N	-0-					144
05	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			N	-0-					144
06	2190	N	1381	-0-	-809	-0-	1381	2			N	-0-					144
07	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			N	-0-					144
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					144
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					144
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					144
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					144
12	3100	N	4007	-0-	907	907	4007	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 22,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (GLEN ROSE -B-) //CONT.// 44640 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
GRESSETT WELL #: 1 RRCID -> 087062 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	907	2	7	9	N	6					46
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					46
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					46
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					46
05	930	N	916	-0-	-14	-0-	912	2	4	9	N	4					50
06	930	N	924	-0-	-6	-0-	913	2	11	9	N	10					60
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					60
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1200	2	11	9	N	10					70
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					70
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1126	2	11	9	N	10					80
11	1170	N	936	-0-	-234	-0-	936	2			N	-0-					80
12	1178	N	925	-0-	-253	-0-	925	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 11,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MALLETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088290 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	944	-0-	-544	-0-	803	2	141	9	N	128	187	1			95
02	1392	N	16	-0-	-1376	-0-	16	2			N	-0-					95
03	1488	N	152	-0-	-1336	-0-	144	2	8	9	N	7					102
04	900	N	470	-0-	-430	-0-	445	2	25	9	N	23					125
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1647	2	105	9	N	95					220
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2111	2	26	9	N	24	186	1			58
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2343	2	77	9	N	70					128
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2182	2	54	9	N	49					177
09	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2682	2	80	9	N	73					250
10	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2408	2	61	9	N	55	190	1			115
11	1440	N	965	-0-	-475	-0-	948	2	17	9	N	15					130
12	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2402	2	46	9	N	42					172

TOTAL GAS PROD: 18,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 094912 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3202	-0-	-1758	-0-	3140	2	62	9	N	56					209
02	4640	X	2928	-0-	-1712	-0-	2819	2	109	9	N	99	188	1			120
03	4185	X	2976	-0-	-1209	-0-	2864	2	112	9	N	102					222
04	4050	X	3522	-0-	-528	-0-	3456	2	66	9	N	60	185	1			97
05	4185	X	3375	-0-	-810	-0-	3322	2	53	9	N	48					145
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3189	2	103	9	N	94	186	1			53
07	3627	X	3496	-0-	-131	-0-	3429	2	67	9	N	61					114
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3643	2	62	9	N	56					170
09	3510	X	3447	-0-	-63	-0-	3357	2	90	9	N	82	184	1			68
10	3503	X	3470	-0-	-33	-0-	3413	2	57	9	N	52					120
11	3600	X	3398	-0-	-202	-0-	3263	2	135	9	N	123	175	1			68
12	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	3278	2	48	9	N	44					112

TOTAL GAS PROD: 40,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

IOLA (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 44640 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCAMARDO WELL #: 2 RRCID -> 097788 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	520	2	204	9	N	185	185	1			239
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					239
03	496	N	366	-0-	-130	-0-	366	2			N	-0-					239
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					239
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					239
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					239
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					239
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					239
09	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-					239
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					239
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					239
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					239

TOTAL GAS PROD: 9,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC. 848014
JAMES, A.M. WELL #: RRCID -> 103263 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOLA (WOODBINE 9700) 44640 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARE, K. T. WELL #: 1 RRCID -> 123437 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9506 - 9524

01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	666	2	67	9	N	61					246
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	991	2	2	9	N	2					248
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	132	1			116
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					116
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1	1	8			116
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					116
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					116
08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1051	2			N	-0-					116
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018	2			N	-0-					116
10	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					116
11	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1007	2	3	9	N	3	3	8			116
12	1054	N	977	-0-	-77	-0-	975	2	2	9	N	2	1	5	2	8	115

TOTAL GAS PROD: 12,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

IOLA,NW (GLENROSE-B-) 44644 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HASSLER WELL #: 1H RRCID -> 208981 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	44	1	1372	2	N	35					197
						39	9									
02	1819 X	1819	-0-	-0-	-0-	1773	2	46	9	N	42	191	1			48
03	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1674	2	43	9	N	39					87
04	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1688	2	42	9	N	38					125
05	1953 X	1893	-0-	-60	-0-	1846	2	47	9	N	43					168
06	1890 X	1537	-0-	-353	-0-	1498	2	39	9	N	35					203
07	1953 X	1246	-0-	-707	-0-	11	1	1203	2	N	29					232
						32	9									
08	1891 X	1002	-0-	-889	-0-	985	2	17	9	N	15	194	1			53
09	1830 X	1168	-0-	-662	-0-	1135	2	33	9	N	30					83
10	1891 X	1103	-0-	-788	-0-	1	1	1072	2	N	27					110
						30	9									
11	1530 X	902	-0-	-628	-0-	889	2	13	9	N	12					122
12	1240 X	791	-0-	-449	-0-	791	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 16,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11709 - 15330

01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	982	2	13	9	N	12					167
02	667 N	603	-0-	-64	-0-	592	2	11	9	N	10					177
03	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1504	2	14	9	N	13					190
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	2	13	9	N	12					202
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1080	2	12	9	N	11					213
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	279	1	910	2	N	9					222
						10	9									
07	713 N	656	-0-	-57	-0-	645	2	11	9	N	10					232
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	N	5					237
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	2	9	9	N	8					245
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	945	2	8	9	N	7					252
11	690 N	603	-0-	-87	-0-	2	1	595	2	N	5					257
						6	9									
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1353	2	12	9	N	11					268

TOTAL GAS PROD: 12,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC 035453
HANNAH-CLARE WELL #: 1 RRCID -> 227591 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8756 - 8770

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IOWA COLONY (9700 VICKSBURG) //CONT.// 44652 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
ASPECT ENERGY, LLC //CONT.// 035453
BANNEYER WELL #: 1 RRCID -> 228414 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF.11182 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE ENERGY INC 611665
WALLER, C. J. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189033 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11530 - 11570

01	38998 X	33973	-0-	-5025	-0-	2503	1	29876	2	N	1449	1631	1	1	8	98
						1594	9									
02	35061 X	31167	-0-	-3894	-0-	2341	1	27186	2	N	1491	1471	1	1	8	117
						1640	9									
03	36053 X	33071	-0-	-2982	-0-	2452	1	28881	2	N	1580	1306	1	1	8	390
						1738	9									
04	34890 X	31540	-0-	-3350	-0-	2373	1	27562	2	N	1459	1474	1	1	8	374
						1605	9									
05	35123 X	31876	-0-	-3247	-0-	2452	1	27693	2	N	1574	1866	1	1	8	81
						1731	9									
06	32880 X	30136	-0-	-2744	-0-	2373	1	26139	2	N	1476	1295	1			262
						1624	9									
07	33325 X	30998	-0-	-2327	-0-	2452	1	26860	2	N	1533	1660	1			135
						1686	9									
08	33077 X	30735	-0-	-2342	-0-	2452	1	26403	2	N	1709	1465	1			379
						1880	9									
09	31530 X	29487	-0-	-2043	-0-	2373	1	25483	2	N	1483	1481	1			381
						1631	9									
10	31868 X	30189	-0-	-1679	-0-	2452	1	26068	2	N	1517	1501	1			397
						1669	9									
11	30150 X	28866	-0-	-1284	-0-	2373	1	24901	2	N	1447	1503	1			341
						1592	9									
12	31000 X	29512	-0-	-1488	-0-	2452	1	25286	2	N	1613	1503	1	1	8	450
						1774	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2013

TOTAL GAS PROD: 371,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,331

JACINTOPORT (YEGUA) 45255 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. 255133
DESTEC WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10036 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5758	-0-	-132	-0-	5602	2	156	9	N	142	175	1			56
02	5481	X	4846	-0-	-635	-0-	4734	2	112	9	N	102					158
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	4970	2	96	9	N	87	178	1			67
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4745	2	139	9	N	126					193
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5023	2	141	9	N	128	171	1			150
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4638	2	139	9	N	126	174	1			102
07	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5268	2	147	9	N	134	182	1			54
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5350	2	140	9	N	127					181
09	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5176	2	120	9	N	109	174	1			116
10	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4614	2	131	9	N	119	179	1			56
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5061	2	135	9	N	123					179
12	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5564	2	127	9	N	115	182	1			112

TOTAL GAS PROD: 62,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,438

L. L. & E. NO. 1 UNIT WELL #: RRCID -> 172838 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10714 - 10741

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ETOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 180699 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10219 - 10238

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESTEC WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACINTOPORT, EAST (YEGUA DY) 45256 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 2 RRCID -> 197519 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15545	15545	-0-	-0-	-0-	306	1	14903	2	N	232	177	1			292
						81	4	255	9							
02	11916	11916	-0-	-0-	-0-	290	1	11219	2	N	281	200	1	49	8	324
						98	4	309	9							
03	12255	12255	-0-	-0-	-0-	310	1	11494	2	N	311	198	1	60	8	377
						109	4	342	9							
04	11226	11226	-0-	-0-	-0-	300	1	10472	2	N	313	280	1	91	8	319
						110	4	344	9							
05	11346	12296	-0-	950	950	309	1	11601	2	N	266	189	1	32	8	364
						93	4	293	9							
06	10980	10059	-0-	-921	29	292	1	9402	2	N	252	376	1	46	8	194
						88	4	277	9							
07	11390	11390	-0-	-0-	29	310	1	10723	2	N	246	189	1			251
						86	4	271	9							
08	12296	11434	-0-	-862	-0-	310	1	10796	2	N	226	178	1			299
						79	4	249	9							
09	10759	10759	-0-	-0-	-0-	300	1	10183	2	N	251	370	1	26	8	154
						276	9									
10	10196	10196	-0-	-0-	-0-	281	1	9651	2	N	240	193	1	7	8	194
						264	9									
11	13367	13367	-0-	-0-	-0-	300	1	12709	2	N	325	192	1	46	8	281
						358	9									
12	9992	9992	-0-	-0-	-0-	293	1	9361	2	N	307	390	1	51	8	147
						338	9									

TOTAL GAS PROD: 140,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,250

JACKS CREEK (WILCOX A) 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 5D RRCID -> 140243 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 6343

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX A) //CONT.// 45367 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: N 1 RRCID -> 254203 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4082 R	4082	-0-	-0-	-0-	1183	1	2881	3	Y	-0-					65
						18	4									
02	3219 #	2672	-0-	-547	-0-	971	1	1692	3	Y	-0-					65
						9	4									
03	DLQ G-10	2747	-0-	2747	2747	861	1	1878	3	Y	-0-					65
						8	4									
04	DLQ G-10	3529	-0-	3529	6276	1157	1	2361	3	Y	-0-					65
						11	4									
05	DLQ G-10	4451	-0-	4451	10727	1435	1	3006	3	Y	-0-					65
						10	4									
06	12857	2892	-0-	-9965	762	833	1	2044	3	Y	-0-					65
						15	4									
07	4340	3578	-0-	-762	-0-	1031	1	2537	3	Y	-0-					65
						10	4									
08	3315 R	3315	-0-	-0-	-0-	1037	1	2260	3	Y	-0-					65
						18	4									
09	4200	3539	-0-	-661	-0-	1269	1	2263	3	Y	-0-					65
						7	4									
10	4340	3018	-0-	-1322	-0-	1038	1	1975	3	Y	-0-					65
						5	4									
11	3450 #	2650	-0-	-800	-0-	1067	1	1538	3	Y	29	28	1			66
						13	4	32	9							
12	3658 #	3395	-0-	-263	-0-	1489	1	1861	3	Y	32	33	1			65
						10	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 39,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

JACKS CREEK (WILCOX C) 45367 652 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 1 RRCID -> 203206 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7935 - 7958

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKS CREEK (WILCOX D) 45367 654 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614
EXXON MINERAL FEE WELL #: 4 RRCID -> 203833 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7937 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	883	1	2150	3	Y	65	72	1			9
							13	4	72	9							
02	3190	X	1184	-0-	-2006	-0-	410	1	715	3	Y	50	59	1			-0-
							4	4	55	9							
03	DLQ G-10		1522	-0-	1522	1522	445	1	971	3	Y	93	81	1			12
							4	4	102	9							
04	DLQ G-10		2315	-0-	2315	3837	727	1	1483	3	Y	89	81	1			20
							7	4	98	9							
05	DLQ G-10		2952	-0-	2952	6789	921	1	1930	3	Y	85	86	1			19
							7	4	94	9							
06	8534	X	1745	-0-	-6789	-0-	478	1	1172	3	Y	79	82	1			16
							8	4	87	9							
07	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	1120	1	2756	3	Y	104	90	1			30
							10	4	114	9							
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1072	1	2336	3	Y	60	69	1			21
							18	4	66	9							
09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	1142	1	2037	3	Y	89	82	1			28
							7	4	98	9							
10	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	1311	1	2492	3	Y	62	78	1			12
							6	4	68	9							
11	3870	X	2793	-0-	-1077	-0-	1112	1	1602	3	Y	60	57	1			15
							13	4	66	9							
12	3999	X	2206	-0-	-1793	-0-	962	1	1202	3	Y	32	33	1			14
							7	4	35	9							

TOTAL GAS PROD: 32,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 868

JACOB-FOUR (YEGUA) 45460 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
LILLEY, C.C., INC. 500736
CARTER, W. T. & BRO WELL #: 2 RRCID -> 162738 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9241 PERF. 2780 - 2830

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING (UNIT) WELL #: 4 RRCID -> 258333 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11367 - 11378

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	132	1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/03/2012 - WORK OVER

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FEE, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 194348 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10483 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19096 X	11821	-0-	-7275	-0-	991	1	10477	2	N	321	201	1			320
						353	9									
02	12731 X	8197	-0-	-4534	-0-	943	1	7198	2	N	51	201	1			170
						56	9									
03	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	1137	1	11420	2	N	147					317
						162	9									
04	11250 X	8709	-0-	-2541	-0-	933	1	7612	2	N	149	190	1			276
						164	9									
05	11625 X	9192	-0-	-2433	-0-	977	1	8179	2	N	33	197	1			112
						36	9									
06	11250 X	8026	-0-	-3224	-0-	929	1	6936	2	N	146	188	1			70
						161	9									
07	11625 X	4982	-0-	-6643	-0-	424	1	4411	2	N	134					204
						147	9									
08	11625 X	5384	-0-	-6241	-0-	365	1	5001	2	N	16					220
						18	9									
09	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	533	1	6185	2	N	17					237
						19	9									
10	6820 X	5820	-0-	-1000	-0-	627	1	5140	2	N	48	113	1			172
						53	9									
11	6600 X	2327	-0-	-4273	-0-	281	1	2010	2	N	33					205
						36	9									
12	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	781	1	6884	2	N	10					215
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 91,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,105

MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196940 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10512 - 10526

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 203964 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10350 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	356	1	855	2	N	60					172
							66	9									
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	108	1	441	2	N	35					207
							39	9									
03	1488	N	658	-0-	-830	-0-	101	1	516	2	N	37					244
							41	9									
04	1230	N	493	-0-	-737	-0-	88	1	362	2	N	39	193	1			90
							43	9									
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	385	1	571	2	N	5					95
							6	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	385	1	571	2	N	-0-					95
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	355	1	469	2	N	4					99
							4	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	470	1	634	2	N	103					202
							113	9									
09	960	N	759	-0-	-201	-0-	409	1	333	2	N	15					217
							17	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	647	1	337	2	N	47					264
							52	9									
11	1170	N	517	-0-	-653	-0-	386	1	73	2	N	53					317
							58	9									
12	775	N	45	-0-	-730	-0-	32	2	13	9	N	12					329

TOTAL GAS PROD: 9,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

B P "A" WELL #: 1 RRCID -> 208353 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 13074 PERF.10908 - 10926

01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 210778 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 12525 PERF.10586 - 10592

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILCREASE WELL #: 1 RRCID -> 210884 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10514 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	57					359
02	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	625	1	4771	2	N	30					389
						33	9									
03	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	692	1	6945	2	N	4	193	1			200
						4	9									
04	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	641	1	5236	2	N	32					232
						35	9									
05	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	573	1	4801	2	N	38					270
						42	9									
06	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	470	1	3513	2	N	-0-	198	1			72
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	324	1	3375	2	N	19					91
						21	9									
08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	272	1	3718	2	N	5					96
						6	9									
09	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	344	1	3995	2	N	15					111
						17	9									
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	340	1	2787	2	N	14					125
						15	9									
11	2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	287	1	2049	2	N	3					128
						3	9									
12	1674 X	355	-0-	-1319	-0-	36	1	319	2	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 46,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

BLACKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 212502 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP "C" WELL #: 1 RRCID -> 213406 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KYSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214752 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3470	-0-	-529	-0-	3447	2	23	9	N	21					104
02	3335	X	597	-0-	-2738	-0-	597	2			N	-0-					104
03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5585	2	33	9	N	30					134
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3810	2	30	9	N	27					161
05	3720	X	1685	-0-	-2035	-0-	1668	2	17	9	N	15					176
06	3720	X	1657	-0-	-2063	-0-	1657	2			N	-0-					176
07	3844	X	1199	-0-	-2645	-0-	1190	2	9	9	N	8					184
08	3844	X	1919	-0-	-1925	-0-	1915	2	4	9	N	4					188
09	1500	X	1487	-0-	-13	-0-	1487	2			N	-0-					188
10	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					188
11	1500	X	1339	-0-	-161	-0-	1339	2			N	-0-					188
12	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 26,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216167 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 13031 PERF.12006 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2209	-0-	-1294	-0-	190	1	2004	2	N	14					99
							15	9									
02	2726	X	85	-0-	-2641	-0-	10	1	75	2	N	-0-					99
03	2604	X	528	-0-	-2076	-0-	47	1	470	2	N	10					109
							11	9									
04	2520	X	1471	-0-	-1049	-0-	160	1	1305	2	N	5					114
							6	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	223	1	1869	2	N	12					126
							13	9									
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	185	1	1384	2	N	29					155
							32	9									
07	1519	N	982	-0-	-537	-0-	85	1	884	2	N	12					167
							13	9									
08	2108	N	1441	-0-	-667	-0-	98	1	1340	2	N	3					170
							3	9									
09	1590	N	984	-0-	-606	-0-	76	1	886	2	N	20					190
							22	9									
10	992	N	820	-0-	-172	-0-	89	1	731	2	N	-0-					190
11	1380	N	1223	-0-	-157	-0-	150	1	1071	2	N	2					192
							2	9									
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 13,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

BLACKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 216281 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	983	-0-	-319	-0-	980	2	3	9	N	3					112
02	1073	N	533	-0-	-540	-0-	518	2	15	9	N	14					126
03	1023	N	552	-0-	-471	-0-	541	2	11	9	N	10					136
04	960	N	565	-0-	-395	-0-	558	2	7	9	N	6					142
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	712	2	15	9	N	14					156
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	851	2	7	9	N	6					162
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1114	2	13	9	N	12					174
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1137	2	11	9	N	10					184
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1094	2	13	9	N	12					196
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1017	2	14	9	N	13					209
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1120	2	13	9	N	12					221
12	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					221

TOTAL GAS PROD: 10,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GILCHREASE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219129 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10532 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 219132 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052

01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	49	1	522	2	N	-0-					184
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	N	44	191	1			37
						48	9									
03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	588	2	N	26					63
						29	9									
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					63
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					63
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					63
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	57	1	594	2	N	27					90
						30	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					90
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	35	1	289	2	N	80					170
						88	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

BP FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219268 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10535 - 10560

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "C" WELL #: 1 RRCID -> 219965 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	1297	1	1714	2	N	54	196	1			107
							59	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	638	1	1259	2	N	35					142
							39	9									
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	932	1	1735	2	N	25					167
							28	9									
04	2580	N	1602	-0-	-978	-0-	487	1	1093	2	N	20					187
							22	9									
05	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	826	1	1498	2	N	47					234
							52	9									
06	2580	N	1845	-0-	-735	-0-	795	1	1046	2	N	4	176	1			62
							4	9									
07	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	638	1	789	2	N	20					82
							22	9									
08	2387	N	1275	-0-	-1112	-0-	451	1	807	2	N	15					97
							17	9									
09	1860	N	665	-0-	-1195	-0-	276	1	387	2	N	2					99
							2	9									
10	1457	N	536	-0-	-921	-0-	106	1	419	2	N	10					109
							11	9									
11	1230	N	27	-0-	-1203	-0-	2	1	14	2	N	10					119
							11	9									
12	682	N	76	-0-	-606	-0-	76	2			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 17,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

BLACK STONE "B" WELL #: 1 RRCID -> 220185 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	N	15					201
02	754	N	548	-0-	-206	-0-	542	2	6	9	N	5					206
03	682	N	540	-0-	-142	-0-	526	2	14	9	N	13					219
04	1170	N	80	-0-	-1090	-0-	76	2	4	9	N	4					223
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					223
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	590	2	17	9	N	15	184	1			54
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	2	7	9	N	6					60
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	441	2	13	9	N	12					72
09	600	N	398	-0-	-202	-0-	396	2	2	9	N	2					74
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	450	2	3	9	N	3					77
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	489	2	19	9	N	17					94
12	403	N	217	-0-	-186	-0-	215	2	2	9	N	2					96

TOTAL GAS PROD: 5,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "D" WELL #: 2 RRCID -> 225102 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4949	-0-	-2057	-0-	409	1	4321	2	N	199	193	1			222
							219	9									
02	6554	X	3565	-0-	-2989	-0-	401	1	3058	2	N	96					318
							106	9									
03	5084	X	3656	-0-	-1428	-0-	323	1	3248	2	N	77	204	1			191
							85	9									
04	4920	X	4732	-0-	-188	-0-	489	1	3990	2	N	230	197	1			224
							253	9									
05	5084	X	4453	-0-	-631	-0-	455	1	3811	2	N	170	188	1			206
							187	9									
06	4800	X	3052	-0-	-1748	-0-	348	1	2597	2	N	97	193	1			110
							107	9									
07	4898	X	3975	-0-	-923	-0-	333	1	3469	2	N	157					267
							173	9									
08	4898	X	4008	-0-	-890	-0-	263	1	3601	2	N	131	197	1			201
							144	9									
09	4740	X	3634	-0-	-1106	-0-	277	1	3210	2	N	134	202	1			133
							147	9									
10	4464	X	3047	-0-	-1417	-0-	321	1	2632	2	N	85					218
							94	9									
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	478	1	3413	2	N	152	199	1			171
							167	9									
12	3999	X	2029	-0-	-1970	-0-	202	1	1777	2	N	45					216
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 45,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,573

BP "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225356 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720

01	651	N	635	-0-	-16	-0-	54	1	570	2	N	10					137
							11	9									
02	638	N	577	-0-	-61	-0-	67	1	510	2	N	-0-					137
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	69	1	691	2	N	-0-					137
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	78	1	635	2	N	-0-					137
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	88	1	736	2	N	143					280
							157	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	96	1	716	2	N	1	194	1			87
							1	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	70	1	727	2	N	-0-					87
08	775	N	769	-0-	-6	-0-	52	1	717	2	N	-0-					87
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	61	1	710	2	N	-0-					87
10	775	N	640	-0-	-135	-0-	70	1	570	2	N	-0-					87
11	750	N	714	-0-	-36	-0-	88	1	626	2	N	-0-					87
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	74	1	652	2	N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 8,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MARSH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229818 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	685	-0-	-307	-0-	56	1	596	2	N	30					193
							33	9									
02	841	N	700	-0-	-141	-0-	75	1	570	2	N	50					243
							55	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	648	2	N	30					273
							33	9									
04	660	N	430	-0-	-230	-0-	45	1	366	2	N	17					290
							19	9									
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	70	1	587	2	N	9	195	1			104
							10	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	82	1	610	2	N	25					129
							28	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	66	1	684	2	N	20					149
							22	9									
08	682	N	428	-0-	-254	-0-	27	1	373	2	N	25					174
							28	9									
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	52	1	609	2	N	22					196
							24	9									
10	775	N	498	-0-	-277	-0-	54	1	444	2	N	-0-	88	1			108
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	80	1	573	2	N	11					119
							12	9									
12	713	N	356	-0-	-357	-0-	35	1	308	2	N	12					131
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

BP "G" WELL #: 1 RRCID -> 231683 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11711 - 11865

01	16058	X	7823	-0-	-8235	-0-	7651	2	172	9	N	156	201	1			152
02	14036	X	6376	-0-	-7660	-0-	6356	2	20	9	N	18					170
03	15004	X	13335	-0-	-1669	-0-	13183	2	152	9	N	138					308
04	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12352	2	304	9	N	276	531	1			53
05	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12096	2	94	9	N	85					138
06	12900	X	10762	-0-	-2138	-0-	10608	2	154	9	N	140	200	1			78
07	13330	X	12314	-0-	-1016	-0-	12108	2	206	9	N	187	212	1			53
08	13330	X	9677	-0-	-3653	-0-	9493	2	184	9	N	167	92	1			128
09	12150	X	10324	-0-	-1826	-0-	10174	2	150	9	N	136	182	1			82
10	12307	X	8406	-0-	-3901	-0-	8348	2	58	9	N	53					135
11	11910	X	1254	-0-	-10656	-0-	1245	2	9	9	N	8					143
12	12307	X	322	-0-	-11985	-0-	315	2	7	9	N	6	77	1			72

TOTAL GAS PROD: 105,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,370

BP "E" WELL #: 1 RRCID -> 231688 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11600 - 1610

01	1519	X	916	-0-	-603	-0-	79	1	837	2	N	-0-					107
02	1421	X	1113	-0-	-308	-0-	129	1	984	2	N	-0-					107
03	1519	X	967	-0-	-552	-0-	88	1	879	2	N	-0-					107
04	1410	X	757	-0-	-653	-0-	83	1	674	2	N	-0-					107
05	1240	N	584	-0-	-656	-0-	62	1	522	2	N	-0-					107
06	960	N	3	-0-	-957	-0-	3	2			N	-0-					107
07	775	N	13	-0-	-762	-0-	1	1	12	2	N	-0-					107
08	589	N	2	-0-	-587	-0-	2	2			N	-0-					107
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-	107	1			-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 232245 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	652	1	8366	2	N	249	341	1			120
							274	9									
02	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	703	1	5282	2	N	134	169	1			85
							147	9									
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	920	1	9360	2	N	253	164	1			174
							278	9									
04	9450	X	7572	-0-	-1878	-0-	633	1	6675	2	N	240	312	1			102
							264	9									
05	9765	X	8874	-0-	-891	-0-	795	1	7857	2	N	202	204	1			100
							222	9									
06	10230	X	8195	-0-	-2035	-0-	734	1	7259	2	N	184	118	1			166
							202	9									
07	10571	X	8183	-0-	-2388	-0-	682	1	7346	2	N	141	175	1			132
							155	9									
08	10571	X	6888	-0-	-3683	-0-	296	1	6549	2	N	39	101	1			70
							43	9									
09	8580	X	4924	-0-	-3656	-0-	221	1	4668	2	N	32					102
							35	9									
10	8866	X	6337	-0-	-2529	-0-	307	1	5847	2	N	166	179	1			89
							183	9									
11	8190	X	4409	-0-	-3781	-0-	269	1	3969	2	N	155	170	1			74
							171	9									
12	8184	X	3723	-0-	-4461	-0-	202	1	3361	2	N	145	114	1			105
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 85,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,940

WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 233853 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36768	X	36768	-0-	-0-	-0-	2541	1	32598	2	N	1481	1523	1			143
							1629	9									
02	23431	X	23431	-0-	-0-	-0-	2620	1	19686	2	N	1023	1066	1			100
							1125	9									
03	38378	X	30950	-0-	-7428	-0-	2665	1	26914	2	N	1246	1240	1			106
							1371	9									
04	35880	X	22832	-0-	-13048	-0-	1868	1	19692	2	N	1156	1119	1			143
							1272	9									
05	36766	X	23323	-0-	-13443	-0-	2021	1	19967	2	N	1214	1090	1			267
							1335	9									
06	35580	X	21062	-0-	-14518	-0-	1823	1	18033	2	N	1096	1277	1			86
							1206	9									
07	30938	X	21466	-0-	-9472	-0-	1719	1	18500	2	N	1134	1041	1			179
							1247	9									
08	30938	X	22624	-0-	-8314	-0-	919	1	20362	2	N	1221	1340	1			60
							1343	9									
09	22830	X	21034	-0-	-1796	-0-	898	1	19056	2	N	982	745	1			297
							1080	9									
10	23312	X	21055	-0-	-2257	-0-	1016	1	19162	2	N	797	960	1			134
							877	9									
11	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	1551	1	22570	2	N	747	727	1			154
							822	9									
12	26032	X	26032	-0-	-0-	-0-	1507	1	23581	2	N	858	922	1			90
							944	9									

TOTAL GAS PROD: 295,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,955

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP FEE WELL #: 3 RRCID -> 234297 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65193	X	47312	-0-	-17881	-0-	1907	1	44142	2	N	1148	1153	1			438
							1263	9									
02	56347	X	34930	-0-	-21417	-0-	1414	1	32743	2	N	703	995	1			146
							773	9									
03	49972	X	45131	-0-	-4841	-0-	1991	1	41966	2	N	1067	1018	1			195
							1174	9									
04	48360	X	39927	-0-	-8433	-0-	1950	1	37013	2	N	876	810	1			261
							964	9									
05	49972	X	37725	-0-	-12247	-0-	1546	1	35246	2	N	848	778	1			331
							933	9									
06	45780	X	31127	-0-	-14653	-0-	1695	1	28717	2	N	650	788	1			193
							715	9									
07	45136	X	32274	-0-	-12862	-0-	1853	1	29622	2	N	726	792	1			127
							799	9									
08	45136	X	28991	-0-	-16145	-0-	1817	1	26455	2	N	654	579	1			202
							719	9									
09	31500	X	25350	-0-	-6150	-0-	1419	1	23341	2	N	536	585	1			153
							590	9									
10	32550	X	27572	-0-	-4978	-0-	1668	1	25229	2	N	614	513	1			254
							675	9									
11	31230	X	28357	-0-	-2873	-0-	1679	1	25954	2	N	658	698	1			214
							724	9									
12	32271	X	24474	-0-	-7797	-0-	1690	1	22176	2	N	553	506	1			261
							608	9									

TOTAL GAS PROD: 403,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,033

WING WELL #: 1 RRCID -> 240831 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466

01	164331	X	119721	-0-	-44610	-0-	117023	2	2698	9	N	2453	2421	1			162
02	136474	X	80714	-0-	-55760	-0-	78877	2	1837	9	N	1670	1698	1			134
03	136772	X	108512	-0-	-28260	-0-	106081	2	2431	9	N	2210	2317	1			27
04	130500	X	102806	-0-	-27694	-0-	100423	2	2383	9	N	2166	1971	1			222
05	119722	X	102818	-0-	-16904	-0-	100419	2	2399	9	N	2181	2173	1			230
06	115860	X	95211	-0-	-20649	-0-	92960	2	2251	9	N	2046	2030	1			246
07	108500	X	93583	-0-	-14917	-0-	91416	2	2167	9	N	1970	1795	1			421
08	108500	X	89948	-0-	-18552	-0-	87693	2	2255	9	N	2050	2287	1			184
09	89490	X	86397	-0-	-3093	-0-	84332	2	2065	9	N	1877	1956	1			105
10	92473	X	72581	-0-	-19892	-0-	70923	2	1658	9	N	1507	1496	1			116
11	89490	X	75924	-0-	-13566	-0-	74241	2	1683	9	N	1530	1527	1			119
12	92473	X	75825	-0-	-16648	-0-	74088	2	1737	9	N	1579	1370	1			328

TOTAL GAS PROD: 1,104,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,239

HICKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 247936 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892

01	26288	X	15814	-0-	-10474	-0-	15491	2	323	9	N	294	152	1			267
02	20793	X	13748	-0-	-7045	-0-	13531	2	217	9	N	197	357	1			107
03	22227	X	13705	-0-	-8522	-0-	13536	2	169	9	N	154	171	1			90
04	18660	X	5506	-0-	-13154	-0-	5505	2	1	9	N	1					91
05	17236	X	2277	-0-	-14959	-0-	2277	2			N	-0-					91
06	15300	X	1751	-0-	-13549	-0-	1751	2			N	-0-	39	1			52
07	14694	X	3695	-0-	-10999	-0-	3692	2	3	9	N	3					55
08	13702	X	2820	-0-	-10882	-0-	2820	2			N	-0-					55
09	INC G-10		2366	-0-	2366	2366	2366	2			N	-0-					55
10	INC G-10		548	-0-	548	2914	548	2			N	-0-					55
11	INC G-10		905	-0-	905	3819	905	2			N	-0-					55
12	4858	X	1039	-0-	-3819	-0-	1039	2			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 64,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 249152 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	941	1	12072	2	N	291	441	1			50
							320	9									
02	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	902	1	6779	2	N	206	174	1			82
							227	9									
03	13237	X	12969	-0-	-268	-0-	1128	1	11476	2	N	332	232	1			182
							365	9									
04	12900	X	10127	-0-	-2773	-0-	848	1	8941	2	N	307	370	1			119
							338	9									
05	13330	X	9941	-0-	-3389	-0-	880	1	8695	2	N	333	332	1			120
							366	9									
06	12900	X	9033	-0-	-3867	-0-	806	1	7979	2	N	225	196	1			149
							248	9									
07	12958	X	9145	-0-	-3813	-0-	749	1	8060	2	N	305	428	1			26
							336	9									
08	12958	X	10677	-0-	-2281	-0-	442	1	9965	2	N	245	181	1			90
							270	9									
09	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	460	1	9418	2	N	241	199	1			132
							265	9									
10	9951	X	7224	-0-	-2727	-0-	319	1	6709	2	N	178	282	1			28
							196	9									
11	10320	X	2498	-0-	-7822	-0-	78	1	2348	2	N	65	63	1			30
							72	9									
12	10664	X	3694	-0-	-6970	-0-	145	1	3448	2	N	92					122
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 106,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,820

SHOAL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 249169 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					52
02	580	X	145	-0-	-435	-0-	11	1	128	2	N	5					57
							6	9									
03	721	X	721	-0-	-0-	-0-	244	1	414	2	N	57					114
							63	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	96	2	N	42					156
							46	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	40	1	94	2	N	-0-					156
06	600	N	11	-0-	-589	-0-	11	2			N	-0-	156	1			-0-
07	186	N	82	-0-	-104	-0-	29	1	53	2	N	-0-					-0-
08	155	N	70	-0-	-85	-0-	18	1	52	2	N	-0-					-0-
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 249846 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31000	X	9633	-0-	-21367	-0-	670	1	8600	2	N	330	354	1			120
							363	9									
02	23925	X	2424	-0-	-21501	-0-	270	1	2029	2	N	114	180	1			54
							125	9									
03	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	92	1	940	2	N	105					159
							16894	5	116	9							
04	15330	X	15181	-0-	-149	-0-	1301	1	13719	2	N	146	200	1			105
							161	9									
05	15345	X	12100	-0-	-3245	-0-	1108	1	10951	2	N	37	86	1			56
							41	9									
06	17460	X	14199	-0-	-3261	-0-	1287	1	12736	2	N	160	54	1			162
							176	9									
07	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	1655	1	17813	2	N	291	346	1			107
							320	9									
08	18042	X	11838	-0-	-6204	-0-	494	1	10961	2	N	348	223	1			232
							383	9									
09	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	685	1	14278	2	N	402	577	1			57
							442	9									
10	11625	X	7950	-0-	-3675	-0-	330	1	7381	2	N	217	119	1			155
							239	9									
11	11250	X	321	-0-	-10929	-0-	15	1	247	2	N	54	115	1			94
							59	9									
12	11625	X	3389	-0-	-8236	-0-	175	1	3123	2	N	83	43	1			134
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 130,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,287

STAPLETON WELL #: 1 RRCID -> 250800 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754

01	4650	X	1276	-0-	-3374	-0-	1250	2	26	9	N	24					102
02	4350	X	1364	-0-	-2986	-0-	1298	2	66	9	N	60					162
03	1705	X	347	-0-	-1358	-0-	333	2	14	9	N	13					175
04	1650	X	1236	-0-	-414	-0-	1189	2	47	9	N	43					218
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					218
06	1410	X	993	-0-	-417	-0-	985	2	8	9	N	7	137	1			88
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	2	11	9	N	10					98
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2488	2	44	9	N	40					138
09	3000	N	4560	-0-	1560	1560	4501	2	59	9	N	54					192
10	3100	N	6179	-0-	3079	4639	6137	2	42	9	N	38					230
11	3000	N	5157	-0-	2157	6796	5093	2	64	9	N	58	120	1			168
12	9064	X	2268	-0-	-6796	-0-	2251	2	17	9	N	15					183

TOTAL GAS PROD: 27,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

BP "G" WELL #: 2 RRCID -> 250819 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WEST GAS UNIT WELL #: RRCID -> 253404 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10256 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253869 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14626 - 14640

01	2728	X	2141	-0-	-587	-0-	83 143	1 9	1915	2	N	130					305
02	2378	X	1879	-0-	-499	-0-	65 65	1 9	1749	2	N	59	190	1			174
03	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	93 17	1 9	2098	2	N	15					189
04	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	86 25	1 9	1835	2	N	23					212
05	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	90 8	1 9	1818	2	N	7					219
06	2130	N	1657	-0-	-473	-0-	79 18	1 9	1560	2	N	16					235
07	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	93 63	1 9	1728	2	N	57					292
08	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	90 24	1 9	1738	2	N	22					314
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	78 13	1 9	1702	2	N	12	111	1			215
10	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	71 42	1 9	1542	2	N	38	28	1			225
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	84 59	1 9	1664	2	N	54					279
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	91 80	1 9	1745	2	N	73					352

TOTAL GAS PROD: 22,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254208 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					85
02	3712	X	-0-	-0-	-3712	-0-					N	-0-					85
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	88	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WING WELL #: 2 RRCID -> 254211 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					168
02	232	N	129	-0-	-103	-0-	111	2	18	9	N	16					184
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					184
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					184
07	3100	N	3514	-0-	414	414	3433	2	81	9	N	74					258
08	3100	N	32432	-0-	29332	29746	31389	2	1043	9	N	948	964	1			242
09	3000	N	18345	-0-	15345	45091	17885	2	460	9	N	418	543	1			117
10	52726	X	7635	-0-	-45091	-0-	7259	2	376	9	N	342	180	1			279
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5694	2	18	9	N	16	195	1			100
12	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	9804	2	95	9	N	86					186

TOTAL GAS PROD: 77,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,900

BP "H" WELL #: 1 RRCID -> 254213 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	775	1	4289	2	N	244	197	1			204
							268	9									
02	5191	X	4300	-0-	-891	-0-	870	1	3279	2	N	137	191	1			150
							151	9									
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	930	1	4315	2	N	153	189	1			114
							168	9									
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	900	1	3917	2	N	271	204	1			181
							298	9									
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	930	1	3980	2	N	109	188	1			102
							120	9									
06	4590	X	2642	-0-	-1948	-0-	636	1	1943	2	N	57					159
							63	9									
07	4743	X	448	-0-	-4295	-0-	69	1	241	2	N	125					284
							138	9									
08	4743	X	471	-0-	-4272	-0-	66	1	298	2	N	97					381
							107	9									
09	2010	X	121	-0-	-1889	-0-	35	1	55	2	N	28	197	1			212
							31	9									
10	2077	X	601	-0-	-1476	-0-	104	1	322	2	N	159	199	1			172
							175	9									
11	2010	X	408	-0-	-1602	-0-	28	1	190	2	N	173	205	1			140
							190	9									
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 29,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,553

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WING WELL #: 3 RRCID -> 254448 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181866	X	181866	-0-	-0-	-0-	177830	2	4036	9	N	3669	3754	1			202
02	123609	X	123609	-0-	-0-	-0-	121115	2	2494	9	N	2267	2361	1			108
03	172474	X	172474	-0-	-0-	-0-	168162	2	4312	9	N	3920	3861	1			167
04	164337	X	164337	-0-	-0-	-0-	160630	2	3707	9	N	3370	3109	1			428
05	162230	X	162230	-0-	-0-	-0-	158466	2	3764	9	N	3422	3443	1			407
06	154669	X	154669	-0-	-0-	-0-	151115	2	3554	9	N	3231	3472	1			166
07	159824	X	159824	-0-	-0-	-0-	156280	2	3544	9	N	3222	3029	1			359
08	155674	X	155674	-0-	-0-	-0-	152024	2	3650	9	N	3318	3430	1			247
09	156454	X	156454	-0-	-0-	-0-	153140	2	3314	9	N	3013	3117	1			143
10	158100	X	137694	-0-	-20406	-0-	134776	2	2918	9	N	2653	2523	1			273
11	153000	X	146966	-0-	-6034	-0-	143930	2	3036	9	N	2760	2966	1			67
12	158100	X	157715	-0-	-385	-0-	154323	2	3392	9	N	3084	2888	1			263

TOTAL GAS PROD: 1,873,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,929

WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					2
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	66	1	314	2	N	-0-					2
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	N	-0-					2
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	139	1	436	2	N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	217	N	100	-0-	-117	-0-	6	1	94	2	N	-0-					2
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	184	1	411	2	N	-0-					2
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	24	1	86	2	N	-0-					2
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	173	1	304	2	N	-0-					2
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					2
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP-BLACK STONE GU WELL #: 1 RRCID -> 258505 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14754 - 15134

01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					234
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					234
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					234
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					234
05	3100	N	11481	-0-	8381	8381	11119	2	362	9	N	329	388	1			175
06	3000	N	5567	-0-	2567	10948	5387	2	180	9	N	164	197	1			142
07	3100	N	1750	-0-	-1350	9598	1634	2	116	9	N	105					247
08	10475	X	877	-0-	-9598	-0-	840	2	37	9	N	34	187	1			94
09	1590	X	566	-0-	-1024	-0-	541	2	25	9	N	23					117
10	1643	X	320	-0-	-1323	-0-	267	2	53	9	N	48					165
11	1590	X	245	-0-	-1345	-0-	213	2	32	9	N	29					194
12	1643	X	687	-0-	-956	-0-	675	2	12	9	N	11					205

TOTAL GAS PROD: 21,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 743

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "K" WELL #: 1 RRCID -> 258506 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283 X	283	-0-	-0-	-0-	40	1	243	2	N	-0-					62
02	3509 X	823	-0-	-2686	-0-	120	1	703	2	N	-0-					62
03	3751 X	205	-0-	-3546	-0-	20	1	185	2	N	-0-					62
04	2850 X	161	-0-	-2689	-0-	20	1	141	2	N	-0-					62
05	1953 X	166	-0-	-1787	-0-	20	1	146	2	N	-0-					62
06	840 X	89	-0-	-751	-0-	6	1	83	2	N	-0-					62
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					62
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING WELL #: 5 RRCID -> 258677 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13224 - 13330

01	7285 X	6834	-0-	-451	-0-	6716	2	118	9	N	107					378
02	6728 X	5961	-0-	-767	-0-	5838	2	123	9	N	112	369	1			121
03	7192 X	6895	-0-	-297	-0-	6759	2	136	9	N	124					245
04	6600 X	6565	-0-	-35	-0-	6426	2	139	9	N	126	140	1			231
05	6820 X	6576	-0-	-244	-0-	6435	2	141	9	N	128	196	1			163
06	6660 X	6095	-0-	-565	-0-	5985	2	110	9	N	100					263
07	6882 X	6310	-0-	-572	-0-	6144	2	166	9	N	151	195	1			219
08	6882 X	6016	-0-	-866	-0-	5917	2	99	9	N	90	195	1			114
09	5940 X	5829	-0-	-111	-0-	5723	2	106	9	N	96					210
10	6138 X	5163	-0-	-975	-0-	5102	2	61	9	N	55					265
11	5940 X	5532	-0-	-408	-0-	5487	2	45	9	N	41	198	1			108
12	6138 X	5559	-0-	-579	-0-	5419	2	140	9	N	127					235

TOTAL GAS PROD: 73,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,257

BLACK STONE-BP WELL #: 1 RRCID -> 258679 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12160 - 12170

01	13981 X	8919	-0-	-5062	-0-	8678	2	241	9	N	219	396	1			107
02	11426 X	7224	-0-	-4202	-0-	7036	2	188	9	N	171	223	1			55
03	10509 X	8337	-0-	-2172	-0-	8102	2	235	9	N	214					269
04	9840 X	7577	-0-	-2263	-0-	7376	2	201	9	N	183	398	1			54
05	9579 X	7316	-0-	-2263	-0-	7131	2	185	9	N	168					222
06	8640 X	6188	-0-	-2452	-0-	6093	2	95	9	N	86	232	1			76
07	8339 X	6198	-0-	-2141	-0-	5949	2	249	9	N	226					302
08	8339 X	5902	-0-	-2437	-0-	5671	2	231	9	N	210	385	1			127
09	5850 X	5574	-0-	-276	-0-	5405	2	169	9	N	154	173	1			108
10	6045 X	5253	-0-	-792	-0-	5102	2	151	9	N	137					245
11	5850 X	5429	-0-	-421	-0-	5272	2	157	9	N	143	199	1			189
12	6045 X	5185	-0-	-860	-0-	5010	2	175	9	N	159	194	1			154

TOTAL GAS PROD: 79,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,070

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258762 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12748 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	3869	2	294	9	N	267	318	1			147
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3391	2	309	9	N	281	185	1			243
03	5952 X	3594	-0-	-2358	-0-	3343	2	251	9	N	228	258	1			213
04	5610 X	3786	-0-	-1824	-0-	3516	2	270	9	N	245	196	1			262
05	5239 X	3715	-0-	-1524	-0-	3465	2	250	9	N	227	374	1			115
06	4020 X	3235	-0-	-785	-0-	3018	2	217	9	N	197					312
07	3968 X	3382	-0-	-586	-0-	3167	2	215	9	N	195	297	1			210
08	3906 X	3269	-0-	-637	-0-	3060	2	209	9	N	190	198	1			202
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	2963	2	235	9	N	214	279	1			137
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3082	2	211	9	N	192	252	1			77
11	3030 X	2896	-0-	-134	-0-	2709	2	187	9	N	170					247
12	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	2481	2	146	9	N	133					380

TOTAL GAS PROD: 40,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,539

WING WELL #: 7 RRCID -> 258797 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10138 - 10170

01	8525 X	7564	-0-	-961	-0-	7260	2	304	9	N	276	205	1			232
02	7656 X	6230	-0-	-1426	-0-	5987	2	243	9	N	221	386	1			67
03	8184 X	7329	-0-	-855	-0-	7033	2	296	9	N	269	199	1			137
04	7740 X	6916	-0-	-824	-0-	6652	2	264	9	N	240	185	1			192
05	7998 X	6915	-0-	-1083	-0-	6596	2	319	9	N	290	395	1			87
06	7320 X	6839	-0-	-481	-0-	6612	2	227	9	N	206	199	1			94
07	7316 X	6901	-0-	-415	-0-	6618	2	283	9	N	257					351
08	7316 X	6479	-0-	-837	-0-	6250	2	229	9	N	208	188	1			371
09	6450 X	6359	-0-	-91	-0-	6114	2	245	9	N	223	394	1			200
10	6665 X	5898	-0-	-767	-0-	5634	2	264	9	N	240	198	1			242
11	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	8361	2	206	9	N	187	192	1			237
12	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	11674	2	195	9	N	177	204	1			210

TOTAL GAS PROD: 87,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,794

BLACK STONE "G" WELL #: 1 RRCID -> 258808 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12732 - 12862

01	17174 X	11580	-0-	-5594	-0-	10490	2	1090	9	N	991	995	1			236
02	14384 X	7928	-0-	-6456	-0-	7124	2	804	9	N	731	798	1			169
03	13175 X	9108	-0-	-4067	-0-	8334	2	774	9	N	704	711	1			162
04	11220 X	7552	-0-	-3668	-0-	6745	2	807	9	N	734	785	1			111
05	11594 X	7844	-0-	-3750	-0-	6869	2	975	9	N	886	756	1			241
06	11220 X	7535	-0-	-3685	-0-	6698	2	837	9	N	761	887	1			115
07	9114 X	7406	-0-	-1708	-0-	6643	2	763	9	N	694	738	1			71
08	9114 X	5914	-0-	-3200	-0-	5257	2	657	9	N	597	587	1			81
09	7590 X	1512	-0-	-6078	-0-	1329	2	183	9	N	166	196	1			51
10	7843 X	1297	-0-	-6546	-0-	1209	2	88	9	N	80					131
11	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	8777	2	818	9	N	744	780	1			95
12	7409 X	6521	-0-	-888	-0-	5873	2	648	9	N	589	607	1			77

TOTAL GAS PROD: 83,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,677

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP "L" WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43090 X	28695	-0-	-14395	-0-	435	1	27684	2	N	524	404	1			282
						576	9									
02	40310 X	22338	-0-	-17972	-0-	330	1	21711	2	N	270	392	1			160
						297	9									
03	37014 X	29210	-0-	-7804	-0-	435	1	28329	2	N	405	408	1			157
						446	9									
04	33330 X	26989	-0-	-6341	-0-	435	1	26095	2	N	417	401	1			173
						459	9									
05	28706 X	25734	-0-	-2972	-0-	465	1	24996	2	N	248	353	1			68
						273	9									
06	28260 X	24633	-0-	-3627	-0-	435	1	23759	2	N	399	380	1			87
						439	9									
07	29202 X	21573	-0-	-7629	-0-	465	1	20747	2	N	328	353	1			62
						361	9									
08	29202 X	22453	-0-	-6749	-0-	465	1	21624	2	N	331	138	1			255
						364	9									
09	20850 X	20204	-0-	-646	-0-	435	1	19490	2	N	254	197	1			312
						279	9									
10	21545 X	17883	-0-	-3662	-0-	435	1	17108	2	N	309	403	1			218
						340	9									
11	20850 X	17340	-0-	-3510	-0-	435	1	16657	2	N	225	366	1			77
						248	9									
12	21545 X	16902	-0-	-4643	-0-	405	1	16255	2	N	220	184	1			113
						242	9									

TOTAL GAS PROD: 273,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,930

HICKWOOD WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850

01	51646 X	31802	-0-	-19844	-0-	31315	2	487	9	N	443	533	1			99
02	43558 X	26352	-0-	-17206	-0-	25904	2	448	9	N	407	380	1			126
03	46562 X	33197	-0-	-13365	-0-	32635	2	562	9	N	511	590	1			47
04	39360 X	28757	-0-	-10603	-0-	28265	2	492	9	N	447	374	1			120
05	32612 X	28295	-0-	-4317	-0-	27790	2	505	9	N	459	394	1			185
06	32130 X	25844	-0-	-6286	-0-	25419	2	425	9	N	386	506	1			65
07	33201 X	24502	-0-	-8699	-0-	24062	2	440	9	N	400	375	1			90
08	33201 X	23506	-0-	-9695	-0-	23065	2	441	9	N	401	344	1			147
09	23550 X	21273	-0-	-2277	-0-	21028	2	245	9	N	223	180	1			190
10	24335 X	19275	-0-	-5060	-0-	18810	2	465	9	N	423	548	1			65
11	23550 X	19650	-0-	-3900	-0-	19371	2	279	9	N	254	180	1			139
12	24335 X	19677	-0-	-4658	-0-	19411	2	266	9	N	242	328	1			53

TOTAL GAS PROD: 302,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,596

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10945 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	1543	-0-	-10609	-0-	145	1	1324	2	N	67					234
							74	9									
02	1827	X	974	-0-	-853	-0-	100	1	854	2	N	18					252
							20	9									
03	1643	X	948	-0-	-695	-0-	100	1	805	2	N	39	200	1			91
							43	9									
04	1590	X	1031	-0-	-559	-0-	135	1	874	2	N	20					111
							22	9									
05	1550	X	1321	-0-	-229	-0-	180	1	1135	2	N	5					116
							6	9									
06	1500	X	1120	-0-	-380	-0-	174	1	928	2	N	16					132
							18	9									
07	1054	X	1035	-0-	-19	-0-	162	1	850	2	N	21					153
							23	9									
08	1488	X	926	-0-	-562	-0-	105	1	779	2	N	38					191
							42	9									
09	900	N	798	-0-	-102	-0-	102	1	662	2	N	31					222
							34	9									
10	930	N	509	-0-	-421	-0-	120	1	389	2	N	-0-					222
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	150	1	703	2	N	35	181	1			76
							39	9									
12	837	N	828	-0-	-9	-0-	182	1	607	2	N	35					111
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 11,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13746 - 13760

01	252967	X	252967	-0-	-0-	-0-	246902	2	6065	9	N	5514	5525	1			251
02	165428	X	165428	-0-	-0-	-0-	161153	2	4275	9	N	3886	3887	1			250
03	232291	X	232291	-0-	-0-	-0-	226930	2	5361	9	N	4874	4524	1			600
04	214089	X	214089	-0-	-0-	-0-	208911	2	5178	9	N	4707	4892	1			415
05	214972	X	214972	-0-	-0-	-0-	209637	2	5335	9	N	4850	4827	1			438
06	184297	X	184297	-0-	-0-	-0-	179831	2	4466	9	N	4060	4255	1			243
07	185635	X	185635	-0-	-0-	-0-	181288	2	4347	9	N	3952	3736	1			459
08	192710	X	192710	-0-	-0-	-0-	188219	2	4491	9	N	4083	4328	1			214
09	181590	X	147842	-0-	-33748	-0-	144396	2	3446	9	N	3133	2928	1			419
10	187643	X	154408	-0-	-33235	-0-	150702	2	3706	9	N	3369	3577	1			211
11	181590	X	180550	-0-	-1040	-0-	176425	2	4125	9	N	3750	3819	1			142
12	187643	X	176254	-0-	-11389	-0-	172295	2	3959	9	N	3599	3300	1			441

TOTAL GAS PROD: 2,301,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,777

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17260	X	2820	-0-	-14440	-0-	310 72	1 9	2438	2	N	65					177
02	14790	X	2034	-0-	-12756	-0-	220 45	1 9	1769	2	N	41	101	1			117
03	15810	X	2339	-0-	-13471	-0-	330 61	1 9	1948	2	N	55					172
04	15300	X	2194	-0-	-13106	-0-	280 47	1 9	1867	2	N	43					215
05	15810	X	1956	-0-	-13854	-0-	270 12	1 9	1674	2	N	11					226
06	15300	X	1704	-0-	-13596	-0-	261 35	1 9	1408	2	N	32	173	1			85
07	15810	X	1532	-0-	-14278	-0-	279 37	1 9	1216	2	N	34					119
08	15810	X	1109	-0-	-14701	-0-	152 12	1 9	945	2	N	11					130
09	15300	X	1323	-0-	-13977	-0-	270 43	1 9	1010	2	N	39					169
10	1953	X	1057	-0-	-896	-0-	250 39	1 9	768	2	N	35					204
11	1710	X	864	-0-	-846	-0-	260 28	1 9	576	2	N	25					229
12	1519	X	971	-0-	-548	-0-	224 37	1 9	710	2	N	34	169	1			94

TOTAL GAS PROD: 19,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666

01	127193	X	37931	-0-	-89262	-0-	36668	2	1263	9	N	1148	1300	1			221
02	118987	X	26599	-0-	-92388	-0-	25644	2	955	9	N	868	817	1			272
03	127193	X	34860	-0-	-92333	-0-	33642	2	1218	9	N	1107	987	1			392
04	123090	X	33035	-0-	-90055	-0-	31860	2	1175	9	N	1068	1177	1			283
05	127193	X	30459	-0-	-96734	-0-	29379	2	1080	9	N	982	1175	1			90
06	123090	X	31104	-0-	-91986	-0-	30067	2	1037	9	N	943	775	1			258
07	127193	X	28755	-0-	-98438	-0-	27801	2	954	9	N	867	1030	1			95
08	127193	X	26440	-0-	-100753	-0-	25499	2	941	9	N	855	781	1			169
09	123090	X	24491	-0-	-98599	-0-	23630	2	861	9	N	783	780	1			172
10	127193	X	21699	-0-	-105494	-0-	20941	2	758	9	N	689	701	1			160
11	123090	X	21827	-0-	-101263	-0-	21271	2	556	9	N	505	506	1			159
12	127193	X	20564	-0-	-106629	-0-	20030	2	534	9	N	485	410	1			234

TOTAL GAS PROD: 337,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,300

EPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654

01	0		165069	-0-	165069	552491	161120	2	3949	9	N	3590	3651	1			416
02	0		121842	-0-	121842	674333	118985	2	2857	9	N	2597	2867	1			146
03	0		180474	-0-	180474	854807	176598	2	3876	9	N	3524	3014	1			656
04	0		167510	-0-	167510	1022317	163879	2	3631	9	N	3301	3582	1			375
05	0		169494	-0-	169494	1191811	165741	2	3753	9	N	3412	3498	1			289
06	0		158114	-0-	158114	1349925	154717	2	3397	9	N	3088	3195	1			182
07	0		160716	-0-	160716	1510641	157333	2	3383	9	N	3075	2177	1			1080
08	0		160607	-0-	160607	1671248	157132	2	3475	9	N	3159	3934	1			305
09	0		171518	-0-	171518	1842766	168069	2	3449	9	N	3135	2972	1			468
10	0		155975	-0-	155975	1998741	152861	2	3114	9	N	2831	3129	1			170
11	0		175201	-0-	175201	2173942	171750	2	3451	9	N	3137	2904	1			403
12	0		174571	-0-	174571	2348513	171001	2	3570	9	N	3245	2819	1			829

TOTAL GAS PROD: 1,961,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,094

JAZZ (WILCOX DEEP) //CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	6012 X	NO RPT	-0-	-6012	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93186 X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EPSTEIN WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14528 - 14800

03	0	19093	-0-	19093	19093	18737	2	356	9	N	324	400	1			147
04	0	30949	-0-	30949	50042	30398	2	551	9	N	501	400	1			248
05	0	21155	-0-	21155	71197	20778	2	377	9	N	343	546	1			45
06	0	16926	-0-	16926	88123	16625	2	301	9	N	274	210	1			109
07	0	15804	-0-	15804	103927	15631	2	173	9	N	157					266
08	0	15030	-0-	15030	118957	14654	2	376	9	N	342	495	1			113
09	0	13972	-0-	13972	132929	13808	2	164	9	N	149	139	1			123
10	0	12707	-0-	12707	145636	12455	2	252	9	N	229	270	1			82
11	0	11084	-0-	11084	156720	10876	2	208	9	N	189	179	1			92
12	0	10101	-0-	10101	166821	9943	2	158	9	N	144	142	1			94

TOTAL GAS PROD: 166,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,652

EPSTEIN WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 13970

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION 008484
MOORE, JESSE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 128045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12225 PERF. 5330 - 6008

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
CLAY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 120977 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11806 - 11983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2012 - PLUGGED 07/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAY GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 126967 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11825 - 11989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	25			N	-0-			41
06	25	-0-	-0-	-25	-0-			N	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 126199 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 12509 PERF.11914 - 12089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					58
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					58
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					58
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					58
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					58
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					58
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					58
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					58
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					58
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					58
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAJDAK WELL #: 1H RRCID -> 158014 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 16384 PERF.11277 - 16384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6651	-0-	-665	-0-	6650	2	1	9	N	1					49
02	6844	X	5379	-0-	-1465	-0-	5379	2			N	-0-					49
03	8091	X	6268	-0-	-1823	-0-	6268	2			N	-0-					49
04	7830	X	7388	-0-	-442	-0-	7387	2	1	9	N	1					50
05	8091	X	5980	-0-	-2111	-0-	5979	2	1	9	N	1					51
06	6450	X	5553	-0-	-897	-0-	5553	2			N	-0-					51
07	7626	X	7219	-0-	-407	-0-	7219	2			N	-0-					51
08	7626	X	6842	-0-	-784	-0-	6842	2			N	-0-					51
09	7380	X	6713	-0-	-667	-0-	6713	2			N	-0-					51
10	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8422	2	1	9	N	1					52
11	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8370	2	1	9	N	1					53
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7447	2	1	9	N	1					54

TOTAL GAS PROD: 82,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHAWE WELL #: 1 RRCID -> 132298 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 12637 PERF.11712 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
LEEXUS OIL LLC 495350
GROTTE OL WELL #: 1H RRCID -> 141148 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 13981 PERF.12180 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	2	N	-0-					9
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	34	1	377	2	N	-0-					9
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-					9
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	238	2	N	-0-					9
05	434 N	266	-0-	-168	-0-	22	1	242	2	N	2					11
						2	9									
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	14	1	185	2	N	-0-					11
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	19	1	241	2	N	-0-					11
08	279 N	202	-0-	-77	-0-	14	1	188	2	N	-0-					11
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	11	1	149	2	N	-0-					11
10	248 N	148	-0-	-100	-0-	12	1	136	2	N	-0-					11
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					11
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	28	1	342	2	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WOLFF, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 115252 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079

01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					58
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					58
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					58
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					58
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					58
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					58
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					58
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					58
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					58
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					58
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					58
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN PAUL (YEGUA) 46910 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 3 RRCID -> 175261 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHN VICKERS (WILCOX 9,800) 46951 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
VICKERS WELL #: 1 C RRCID -> 046471 COMPL. DATE 06/27/1969 TOTAL DEPTH 10366 PERF. 9756 - 9765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON CREEK (MIOCENE 2620) 47015 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
TREYBIG-NAISER WELL #: 1 RRCID -> 188361 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2692 - 2698

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREYBIG WELL #: 1 RRCID -> 192041 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 2909 PERF. 2640 - 2660

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (DEEP WILCOX) 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
DAVIS-LOCKE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 262253 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 15939 PERF.12644 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29636	X	-0-	-0-	-29636	-0-					N	-0-					-0-
02	27724	X	-0-	-0-	-27724	-0-					N	-0-					-0-
03	29636	X	-0-	-0-	-29636	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 196049 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12982 PERF.12459 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	14643	3	447	9	N	406	371	1	20	8	335
02	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	10820	3	338	9	N	307	375	1	26	8	241
03	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12606	3	388	9	N	353	360	1			234
04	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12351	3	372	9	N	338	186	1	15	8	371
05	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12367	3	378	9	N	344	375	1			340
06	6000	X	2793	-0-	-3207	-0-	2740	3	53	9	N	48					388
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					388
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					388
09	6000	X	37	-0-	-5963	-0-	37	3			N	-0-					388
10	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8593	3	178	9	N	162	186	1			364
11	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	9788	3	359	9	N	326	190	1			500
12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6420	3	248	9	N	225	193	1			532

TOTAL GAS PROD: 93,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,509

DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	155	1	7576	2	N	215	43	8			339
							237	9									
02	7453	X	7310	-0-	-143	-0-	145	1	6988	2	N	161	181	1	47	8	272
							177	9									
03	7812	X	7453	-0-	-359	-0-	150	1	7158	2	N	132	179	1			225
							145	9									
04	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	150	1	7311	2	N	240	183	1	38	8	244
							264	9									
05	7812	X	7482	-0-	-330	-0-	155	1	7151	2	N	160	179	1			225
							176	9									
06	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	150	1	6576	2	N	166	184	1			207
							183	9									
07	7812	X	7189	-0-	-623	-0-	160	1	6842	2	N	170	183	0			194
							187	9									
08	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	155	1	8242	2	N	153	180	1			167
							168	9									
09	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	150	1	7921	2	N	166	181	1			152
							183	9									
10	7684	X	7684	-0-	-0-	-0-	155	1	7336	2	N	175					327
							193	9									
11	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	150	1	7889	2	N	166	362	1			131
							183	9									
12	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	155	1	8175	2	N	153					284
							168	9									

TOTAL GAS PROD: 93,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,057

JONES CREEK (DEEP WILCOX) //CONT.// 47127 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 X	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					254
02	87 X	76	-0-	-11	-0-	46	3	30	9	N	27	178	1			103
03	93 X	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					103
04	90 X	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					103
05	93 X	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					103
06	90 X	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					103
07	93 X	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					103
08	62 X	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					103
09	60 X	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					103
10	62 X	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					103
11	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					103
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

JONES CREEK (Y-CL 7530) 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SUNDERMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168401 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7514 - 7522

01	6324 X	5489	-0-	-835	-0-	5477	2	12	9	N	11					98
02	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5159	2	69	9	N	63					161
03	5673 X	4628	-0-	-1045	-0-	4604	2	24	9	N	22	154	1			29
04	5490 X	4241	-0-	-1249	-0-	4227	2	14	9	N	13					42
05	5673 X	4007	-0-	-1666	-0-	3995	2	12	9	N	11					53
06	5400 X	4643	-0-	-757	-0-	4617	2	26	9	N	24					77
07	5580 X	3355	-0-	-2225	-0-	3336	2	19	9	N	17					94
08	4619 X	4600	-0-	-19	-0-	4596	2	4	9	N	4					98
09	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4716	2	11	9	N	10					108
10	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	5233	2	19	9	N	17					125
11	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5623	2	13	9	N	12					137
12	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	5708	2	8	9	N	7					144

TOTAL GAS PROD: 57,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

FUCIK, GEORGE F. WELL #: 2R RRCID -> 194634 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7413 - 7418

01	2821 X	2376	-0-	-445	-0-	155	1	2220	2	N	1					190
						1	9									
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	145	1	2521	2	N	43	184	1			49
						47	9									
03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	150	1	2942	2	N	10					59
						11	9									
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	150	1	2564	2	N	8					67
						9	9									
05	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	155	1	3149	2	N	7					74
						8	9									
06	3000 X	2724	-0-	-276	-0-	150	1	2567	2	N	6					80
						7	9									
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	160	1	3684	2	N	7					87
						8	9									
08	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	155	1	3707	2	N	2					89
						2	9									
09	3210 X	2977	-0-	-233	-0-	150	1	2821	2	N	5					94
						6	9									
10	3844 X	2217	-0-	-1627	-0-	155	1	2056	2	N	5					99
						6	9									
11	3750 X	1928	-0-	-1822	-0-	150	1	1775	2	N	3					102
						3	9									
12	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	155	1	3852	2	N	5					107
						6	9									

TOTAL GAS PROD: 35,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

JONES CREEK (Y-CL 7530) //CONT.// 47127 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
RIOUX WELL #: 1 RRCID -> 244592 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 14370 PERF. 7634 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4340	-0-	-713	-0-	4328	2	12	9	N	11					188
02	4727	X	3798	-0-	-929	-0-	3735	2	63	9	N	57					245
03	5053	X	3582	-0-	-1471	-0-	3502	2	80	9	N	73	177	0			141
04	4590	X	3342	-0-	-1248	-0-	3323	2	19	9	N	17					158
05	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3944	2	32	9	N	29					187
06	4200	X	3536	-0-	-664	-0-	3524	2	12	9	N	11					198
07	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3842	2	22	9	N	20					218
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					218
09	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3898	2	28	9	N	25					243
10	3968	X	3441	-0-	-527	-0-	3433	2	8	9	N	7					250
11	4470	X	3554	-0-	-916	-0-	3551	2	3	9	N	3					253
12	4619	X	3300	-0-	-1319	-0-	3292	2	8	9	N	7					260

TOTAL GAS PROD: 45,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

MEDALLION OIL COMPANY 558300
SIXS FRELS WELL #: 1 RRCID -> 138146 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7529 - 7539

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2012 - PLUGGED 01/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (YEGUA) 47127 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
GLAZE WELL #: 1 RRCID -> 198322 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7843 - 7902

01	16531		16531	-0-	-0-	-0-	16448	2	83	9	N	75	177	1			107
02	15075		15075	-0-	-0-	-0-	14998	2	77	9	N	70					177
03	15872		16436	-0-	564	564	16356	2	80	9	N	73	184	1			66
04	11038	R	10474	-0-	-564	-0-	10427	2	47	9	N	43					109
05	3642	R	3642	-0-	-0-	-0-	3632	2	10	9	N	9					118
06	15667		15677	-0-	10	10	15671	2	6	9	N	5					123
07	15576	R	15566	-0-	-10	-0-	15501	2	65	9	N	59					182
08	15872		14619	-0-	-1253	-0-	14577	2	42	9	N	38					220
09	15690	#	15392	-0-	-298	-0-	15389	2	3	9	N	3					223
10	16213	#	11169	-0-	-5044	-0-	11167	2	2	9	N	2	154	1			71
11	15690	#	10812	-0-	-4878	-0-	10812	2			N	-0-					71
12	15903	#	8238	-0-	-7665	-0-	8238	2			N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 153,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

JONES CREEK (3100) 47127 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 177482 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3382 - 3385

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (3400) 47127 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC 097477
NOHAVITZA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110089 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 5318 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (4660 FRIO) 47127 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
THORNTON WELL #: 1 C RRCID -> 182109 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (4850) 47127 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 C RRCID -> 229723 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3529 - 3532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (4900) 47127 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
KUBALA WELL #: 2 RRCID -> 174348 COMPL. DATE 04/07/2002 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4812 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNTON WELL #: 1 T RRCID -> 182110 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4868 - 4869

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
YACKEL WELL #: 1 T RRCID -> 229724 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4250 - 4255

01	5580 X	4018	-0-	-1562	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
02	5220 X	476	-0-	-4744	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	5580 X	531	-0-	-5049	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	5340 X	1037	-0-	-4303	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	5115 X	318	-0-	-4797	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
07	1085 X	548	-0-	-537	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (5000 FRIO) 47127 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
DRASTATA UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 177484 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5218 - 5221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAVEL WELL #: 1 RRCID -> 184212 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5135 - 5138

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK (8300) 47127 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL, ANNA JANE WELL #: 1 RRCID -> 136058 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8270 - 8277

01	1240 #	655	-0-	-585	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	1160 #	866	-0-	-294	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	682 #	674	-0-	-8	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	1119 R	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	930 #	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	900 #	525	-0-	-375	-0-	525	2			N	-0-					-0-
07	1147 #	525	-0-	-622	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	1331 R	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
09	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
10	983 R	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	844 R	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1333 #	643	-0-	-690	-0-	643	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
NOSKA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171263 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11956 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					174
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-					174
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					174
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					174
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					174
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					174
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					174
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					174
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					174
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					174
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					174
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171300 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 17000 PERF.11942 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1576	2	8	9	N	7	159	1			65
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1582	2	43	9	N	39	4	8			100
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1775	2	30	9	N	27					127
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1674	2	51	9	N	46					173
05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1706	2	66	9	N	60	172	1			61
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1828	2	55	9	N	50					111
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1806	2	39	9	N	35					146
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2387	2	29	9	N	26					172
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1941	2	7	9	N	6	162	1			16
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1739	2	29	9	N	26					42
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1641	2	24	9	N	22					64
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1552	2	41	9	N	37					101

TOTAL GAS PROD: 21,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

GREER WELL #: 1 RRCID -> 171377 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 14531 PERF.11902 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	3100	1	2702	3	N	106	175	1	5	8	75
							117	9									
02	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	2900	1	2329	3	N	34	4	8			105
							37	9									
03	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	3100	1	2341	3	N	25					130
							28	9									
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	3000	1	1911	3	N	51					181
							56	9									
05	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	3100	1	2650	3	N	70	182	1			69
							77	9									
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	3000	1	2367	3	N	48					117
							53	9									
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	2900	1	2333	3	N	28					145
							31	9									
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	3100	1	2962	3	N	32					177
							35	9									
09	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	3000	1	2096	3	N	47					224
							52	9									
10	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	3100	1	1733	2	N	29	179	1			74
							32	9									
11	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	3000	1	2013	3	N	38					112
							42	9									
12	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	3100	1	2007	3	N	35					147
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 64,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
FRELS WELL #: 1 RRCID -> 175108 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 13216 PERF.11846 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3920	-0-	-668	-0-	3708	2	212	9	N	193	186	1	3	8	210
02	4292	X	3813	-0-	-479	-0-	3570	2	243	9	N	221	185	1			246
03	4526	X	4106	-0-	-420	-0-	3864	2	242	9	N	220	185	1			281
04	4080	X	4017	-0-	-63	-0-	3710	2	307	9	N	279	190	1	4	8	366
05	4216	X	3292	-0-	-924	-0-	3154	2	138	9	N	125	187	1			304
06	3960	X	3268	-0-	-692	-0-	3036	2	232	9	N	211	371	1			144
07	4154	X	3294	-0-	-860	-0-	3138	2	156	9	N	142					286
08	4154	X	3668	-0-	-486	-0-	3467	2	201	9	N	183	183	1			286
09	3930	X	3338	-0-	-592	-0-	3159	2	179	9	N	163	186	1			263
10	3379	X	2834	-0-	-545	-0-	2673	2	161	9	N	146	182	1			227
11	3540	X	3003	-0-	-537	-0-	2853	2	150	9	N	136	180	1			183
12	3658	X	3177	-0-	-481	-0-	3058	2	119	9	N	108					291

TOTAL GAS PROD: 41,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,127

ROADES WELL #: 1 RRCID -> 175109 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11976 - 12000

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					222
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	136	1			86
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIOUX PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 188365 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11922 - 11946

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					226
02	29	N	24	-0-	-5	-0-	24	2			N	-0-					226
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					226
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					226
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					226
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					226
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					226
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					226
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					226
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					226
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					226
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
REES-GIFFORD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189061 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11916 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					138
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	154	2	34	9	N	31					169
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	89	2	7	9	N	6					175
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	39	2	4	9	N	4					179
05	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					179
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					179
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	137	2	14	9	N	13					192
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	62	2	8	9	N	7					199
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	99	2	17	9	N	15					214
10	155	N	74	-0-	-81	-0-	68	2	6	9	N	5					219
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5					224
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	77	2	20	9	N	18					242

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

VACEK WELL #: 1 RRCID -> 195232 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 12775 PERF.11846 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	2545	-0-	-3221	-0-	155	1	2377	2	N	12	7	8			214
							13	9									
02	4698	X	2281	-0-	-2417	-0-	145	1	2125	2	N	10	8	8			216
							11	9									
03	4061	X	2352	-0-	-1709	-0-	140	1	2176	2	N	33					249
							36	9									
04	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	150	1	2797	2	N	48	6	8			291
							53	9									
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	155	1	3806	2	N	44	179	1			156
							48	9									
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	150	1	3124	2	N	22					178
							24	9									
07	3100	X	1330	-0-	-1770	-0-	160	1	1141	2	N	26					204
							29	9									
08	3999	X	1320	-0-	-2679	-0-	155	1	1117	2	N	44					248
							48	9									
09	3870	X	1728	-0-	-2142	-0-	150	1	1525	2	N	48					296
							53	9									
10	3999	X	1610	-0-	-2389	-0-	155	1	1405	2	N	45	182	1			159
							50	9									
11	3300	X	1701	-0-	-1599	-0-	150	1	1504	2	N	43					202
							47	9									
12	1798	X	1489	-0-	-309	-0-	155	1	1288	2	N	42					244
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 26,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 417

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) //CONT.// 47130 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SUPAK WELL #: 1 RRCID -> 249849 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11930 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1461	-0-	-461	-0-	290 92	1 9	1079	2	N	84					192
02	1537	N	1431	-0-	-106	-0-	260 88	1 9	1083	2	N	80					272
03	1519	N	688	-0-	-831	-0-	160 40	1 9	488	2	N	36	183	1			125
04	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	230 48	1 9	915	2	N	44					169
05	1519	N	1021	-0-	-498	-0-	250 110	1 9	661	2	N	100					269
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	300 83	1 9	776	2	N	75	182	1			162
07	1240	N	962	-0-	-278	-0-	320 41	1 9	601	2	N	37					199
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	310 61	1 9	849	2	N	55					254
09	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	300 40	1 9	801	2	N	36	180	1			110
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	310 42	1 9	644	2	N	38					148
11	1170	N	867	-0-	-303	-0-	300 32	1 9	535	2	N	29					177
12	1178	N	712	-0-	-466	-0-	310 24	1 9	378	2	N	22					199

TOTAL GAS PROD: 12,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

KUBALA WELL #: 1 RRCID -> 263536 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11926 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54569	X	54569	-0-	-0-	-0-	3100 2364	1 9	49105	3	N	2149	2645	1	20	8	170
02	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	2800 663	1 9	8715	3	N	603	506	1	4	8	263
03	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	3100 957	1 9	9758	2	N	870	726	1			407
04	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	3000 490	1 9	9287	3	N	445	346	1			506
05	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	3100 1066	1 9	12984	3	N	969	909	1			566
06	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	3000 802	1 9	10225	3	N	729	913	1			382
07	41278	X	41278	-0-	-0-	-0-	2900 2674	1 9	35704	3	N	2431	2357	1			456
08	74733	X	74733	-0-	-0-	-0-	3100 4671	1 9	66962	3	N	4246	4035	1			667
09	71701	X	71701	-0-	-0-	-0-	3000 4777	1 9	63924	3	N	4343	4388	1			622
10	70816	X	70816	-0-	-0-	-0-	3100 5639	1 9	62077	3	N	5126	4795	1			953
11	70997	X	70997	-0-	-0-	-0-	3000 4164	1 9	63833	3	N	3785	3748	1			990
12	75166	X	75166	-0-	-0-	-0-	3100 5370	1 9	66696	3	N	4882	5374	1			498

TOTAL GAS PROD: 529,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,578

JOSEY RANCH (YEGUA 6900) 47316 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
JOSEY, L. WELL #: 1 RRCID -> 139091 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6930 - 6955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEY WELL #: 6 RRCID -> 261600 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6934 - 6958

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEY RANCH (6360) 47316 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
JOSEY, L. -E- WELL #: 1 RRCID -> 135661 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3392 - 3410

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOYCE RICHARDSON (7375 YEGUA) 47391 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
JOSEY OIL COMPANY, LTD. 447772
JOSEY, L.M. "A" WELL #: 4 RRCID -> 269141 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7364 - 7367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	3608	-0-	3608	3608	313	1	3295	2	N	-0-					-0-
04	2336	3893	-0-	1557	5165	291	1	3602	2	N	-0-					-0-
05	4526	4052	-0-	-474	4691	300	1	3752	2	N	-0-					-0-
06	4380	3503	-0-	-877	3814	229	1	3274	2	N	-0-					-0-
07	4526	920	-0-	-3606	208	73	1	847	2	N	-0-					-0-
08	4526	1054	-0-	-3472	-0-	78	1	976	2	N	-0-					-0-
09	4380	893	-0-	-3487	-0-	74	1	819	2	N	-0-					-0-
10	4526	920	-0-	-3606	-0-	79	1	841	2	N	-0-					-0-
11	4380	434	-0-	-3946	-0-	60	1	374	2	N	-0-					-0-
12	4526	95	-0-	-4431	-0-	13	1	82	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOYZE (GLEN ROSE -B-) 47405 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. 642718
BAKER, W. L. UNIT WELL #: RRCID -> 165272 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11440 - 12169

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1	15	7	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRETT, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 166955 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 11424 PERF.11432 - 13989

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K-C (FRIO 6900) 47799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
KOUNTZE-COUCH WELL #: 1 RRCID -> 056556 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6882 - 6880

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2012 - PLUGGED 01/05/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KACEE (CRUEL) 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 172802 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12266 PERF.11736 - 11864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617 X	9832	-0-	-2785	-0-	822	1	9010	2	N	-0-					109
02	11803 X	9313	-0-	-2490	-0-	777	1	8535	2	N	1	73	0			37
						1	9									
03	11811 X	9327	-0-	-2484	-0-	710	1	8609	2	N	7					44
						8	9									
04	11220 X	8602	-0-	-2618	-0-	820	1	7782	2	N	-0-					44
05	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	693	1	10331	2	N	-0-					44
06	9630 X	8323	-0-	-1307	-0-	695	1	7540	2	N	80					124
						88	9									
07	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	702	1	9581	2	N	31	120	0			35
						34	9									
08	11036 X	9999	-0-	-1037	-0-	724	1	9238	2	N	34					69
						37	9									
09	10680 X	9182	-0-	-1498	-0-	723	1	8414	2	N	41	73	0			37
						45	9									
10	11036 X	10836	-0-	-200	-0-	722	1	10073	2	N	37					74
						41	9									
11	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	607	1	10063	2	N	43	83	0			34
						47	9									
12	10323 X	10281	-0-	-42	-0-	703	1	9536	2	N	38					72
						42	9									

TOTAL GAS PROD: 117,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 172808 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11770 - 11890

01	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	124	1	1364	2	N	-0-					-0-
02	1624 N	1033	-0-	-591	-0-	86	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1612 N	1572	-0-	-40	-0-	120	1	1452	2	N	-0-					-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	160	1	1517	2	N	79	54	0			25
						87	9									
05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	110	1	1638	2	N	-0-					25
06	1530 N	1447	-0-	-83	-0-	122	1	1325	2	N	-0-					25
07	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	98	1	1343	2	N	-0-					25
08	1736 N	1092	-0-	-644	-0-	79	1	1013	2	N	-0-					25
09	1440 N	999	-0-	-441	-0-	79	1	918	2	N	2					27
						2	9									
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	99	1	1381	2	N	-0-					27
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					27
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1126	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 16,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

COOPER, E. P. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 172929 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11874 - 12000

01	2015 N	1945	-0-	-70	-0-	163	1	1782	2	N	-0-	20	7			33
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	163	1	1785	2	N	-0-					33
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	147	1	1779	2	N	-0-					33
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	186	1	1770	2	N	-0-					33
05	2077 N	2020	-0-	-57	-0-	127	1	1893	2	N	-0-					33
06	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	143	1	1553	2	N	-0-					33
07	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	121	1	1654	2	N	-0-					33
08	2015 N	1612	-0-	-403	-0-	117	1	1495	2	N	-0-					33
09	1710 N	1556	-0-	-154	-0-	123	1	1433	2	N	-0-					33
10	1767 N	1629	-0-	-138	-0-	109	1	1520	2	N	-0-					33
11	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	84	1	1389	2	N	-0-					33
12	1612 N	1529	-0-	-83	-0-	105	1	1424	2	N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 21,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KACEE (CRUEL) //CONT.// 47967 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
KAISER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173460 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11830 - 11872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 3250) 48035 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 267214 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 2130 - 2142

07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 3650) 48035 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 195225 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3640 - 3646

01	930 N	740	-0-	-190	-0-	740	2	N	-0-			-0-
02	928 N	687	-0-	-241	-0-	687	2	N	-0-			-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			-0-
04	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	2	N	-0-			-0-
05	744 N	696	-0-	-48	-0-	696	2	N	-0-			-0-
06	1230 N	38	-0-	-1192	-0-	38	2	N	-0-			-0-
07	651 N	18	-0-	-633	-0-	18	2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/30/2012

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 3700) 48035 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
KAINER, JOHN E. WELL #: 2 RRCID -> 125505 COMPL. DATE 10/13/1987 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3719 - 3723

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 4300) 48035 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
KAINER WELL #: 1 RRCID -> 119617 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 4180 - 4184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (FRIO 4490) 48035 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 205902 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4486 - 4489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAINER (YEGUA 6450) 48035 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILBECK WELL #: 1 RRCID -> 218417 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 6510 - 6520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 X	455	-0-	-103	-0-	451	2	4	9	N	4					139
02	522 X	344	-0-	-178	-0-	304	2	40	9	N	36					175
03	558 X	359	-0-	-199	-0-	336	2	23	9	N	21					196
04	510 X	220	-0-	-290	-0-	220	2			N	-0-	177	1			19
05	527 X	165	-0-	-362	-0-	152	2	13	9	N	12					31
06	450 X	71	-0-	-379	-0-	54	2	17	9	N	15					46
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	10					56
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	4					60
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					60
10	155 X	14	-0-	-141	-0-	2	2	12	9	N	11					71
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					71
12	288 X	288	-0-	-0-	-0-	265	2	23	9	N	21					92

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

KAINER (8600 YEGUA) 48035 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
KAINER, LUCIAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173103 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8590 - 8652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100 N	991	-0-	-2109	1738	966	2	25	9	N	23	183	1			141
02	2900 N	1242	-0-	-1658	80	1129	2	113	9	N	103	152	1			92
03	80 N	-0-	-0-	-80	-0-					N	23					115
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	961	2	87	9	N	79					194
05	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1055	2	58	9	N	53					247
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1028	2	55	9	N	50					297
07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	62	1	1062	2	N	10	182	1			125
						11	9									
08	1116 N	422	-0-	-694	-0-	62	1	347	2	N	12					137
						13	9									
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					137
10	1147 N	923	-0-	-224	-0-	923	2			N	-0-					137
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

TOTAL GAS PROD: 8,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

KATY (COMBINED) 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION 275740
KGFCU (I-A) WELL #: 7501 RRCID -> 006707 COMPL. DATE 10/29/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6500 - 6538

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5403 L RRCID -> 036341 COMPL. DATE 10/23/1950 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (I-A) WELL #: 8505 F RRCID -> 037823 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8505 H RRCID -> 037827 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6714 - 6726

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8202 H RRCID -> 041909 COMPL. DATE 05/11/1967 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (IV) WELL #: 6303 F RRCID -> 042191 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 7075 - 7109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 6202 F RRCID -> 042962 COMPL. DATE 11/14/1967 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7504 H RRCID -> 043111 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (IV) WELL #: 9304 D RRCID -> 044342 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6304 H RRCID -> 046754 COMPL. DATE 06/23/1969 TOTAL DEPTH 8494 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 7303 F RRCID -> 046755 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (III-A) WELL #: 6403 F RRCID -> 047506 COMPL. DATE 10/16/1969 TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5503 RRCID -> 050484 COMPL. DATE 04/14/1971 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7019 - 0

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-C) WELL #: 7301 RRCID -> 052237 COMPL. DATE 01/14/1972 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3207 RRCID -> 054335 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 6302 RRCID -> 054381 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 6637 - 6710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8403 F RRCID -> 057744 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (I-A) WELL #: 8202 F RRCID -> 058213 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-A U) WELL #: 3202 RRCID -> 059181 COMPL. DATE 08/06/1974 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7303 D RRCID -> 060209 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

KGFCU (II-B) WELL #: 7405 H RRCID -> 060483 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6405 H RRCID -> 060543 COMPL. DATE 12/23/1974 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8203 H RRCID -> 060546 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6444 - 6472

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2012 - PLUGGED 07/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 5404 H RRCID -> 064735 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4403 D RRCID -> 065452 COMPL. DATE 12/31/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6306 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5402 RRCID -> 070377 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6204 F RRCID -> 074137 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5304 H RRCID -> 074138 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 5304 F RRCID -> 074140 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3305 RRCID -> 074996 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 D RRCID -> 076240 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6880 - 7016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6404 D RRCID -> 077605 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7308 F RRCID -> 077957 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (II-B) WELL #: 7402 H RRCID -> 077989 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6643 - 6669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 6405 D RRCID -> 079488 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6902 - 7051

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 7306 D RRCID -> 080074 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (II-B) WELL #: 7306 H RRCID -> 083395 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-B) WELL #: 7403 D RRCID -> 087888 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6646 - 6686

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8303 RRCID -> 093898 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6430 - 6480

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6203 F RRCID -> 095204 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6238 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 5403 U RRCID -> 096719 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 6459 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4302 RRCID -> 098250 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6522 - 6547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (II-A U) WELL #: 7303 H RRCID -> 103265 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6577 - 6608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 4404 H RRCID -> 104513 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6454 - 6472

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4404 F RRCID -> 104515 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6301 - 6327

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (II-A U) WELL #: 3205 RRCID -> 104593 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6737 - 6755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 9401 RRCID -> 105632 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7212 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 3203 RRCID -> 106812 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 6498 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (IV) WELL #: 9301 RRCID -> 107769 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7158 - 7178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-C) WELL #: 6404 H RRCID -> 108338 COMPL. DATE 11/22/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD UB) WELL #: 4402 D RRCID -> 108669 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6297 - 6307

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (I-A) WELL #: 4403 F RRCID -> 110427 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6453 - 6484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7402 D RRCID -> 110428 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6380 - 6395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 6202 H RRCID -> 110600 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (IV) WELL #: 5406 RRCID -> 112793 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7214 - 7239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 8202 D RRCID -> 113866 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 5208 RRCID -> 113868 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 4405 RRCID -> 114482 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 6320 - 6340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (COMBINED) FIELD (PF) WELL #: 1 RRCID -> 115366 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	68673 X	68673	-0-	-0-	-0-	2035	1	66486	2	Y	138	141	1			37
						152	9									
02	86942 X	69814	-0-	-17128	-0-	2474	1	67220	2	Y	109	118	1			28
						120	9									
03	INC G-10	57132	-0-	57132	57132	2560	1	54189	2	Y	348	325	1			51
						383	9									
04	INC G-10	74483	-0-	74483	131615	3497	1	70643	2	Y	312	309	1			54
						343	9									
05	INC G-10	80341	-0-	80341	211956	3995	1	76042	2	Y	276	263	1			67
						304	9									
06	281845 X	69889	-0-	-211956	-0-	3719	1	65999	2	Y	155	181	1			41
						171	9									
07	73297 X	73297	-0-	-0-	-0-	3996	1	69148	2	Y	139	159	1			21
						153	9									
08	80352 X	66595	-0-	-13757	-0-	3659	1	62748	2	Y	171	162	1			30
						188	9									
09	77760 X	59072	-0-	-18688	-0-	3281	1	55655	2	Y	124	112	1			42
						136	9									
10	76694 X	55596	-0-	-21098	-0-	3063	1	52467	2	Y	60	89	1			13
						66	9									
11	70920 X	53202	-0-	-17718	-0-	2645	1	50513	2	Y	40	39	1			14
						44	9									
12	73284 X	58045	-0-	-15239	-0-	2977	1	55005	2	Y	57	51	1			20
						63	9									

TOTAL GAS PROD: 786,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,929

KGFCU (I-C) WELL #: 7403 H RRCID -> 118167 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6521 - 6539

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (I-A) WELL #: 4402 F RRCID -> 118168 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6440 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 7305 RRCID -> 118631 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7087 - 7107

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6202D RRCID -> 119025 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (II-AU) WELL #: 4404 D RRCID -> 120777 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6686 - 6697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7203 RRCID -> 132529 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (II-C) WELL #: 6301 RRCID -> 132974 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (III-A) WELL #: 7405 F RRCID -> 134959 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6892 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 8302 RRCID -> 135228 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6411 - 6474

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5404-F RRCID -> 135857 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6283

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (II-AU) WELL #: 7301 RRCID -> 136908 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6563 - 6583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 7302 RRCID -> 144409 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6370 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U A) WELL #: 4403-H RRCID -> 147219 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6230 - 6238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (I-A) WELL #: 4305 RRCID -> 157696 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6482 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 3308 RRCID -> 158734 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 6351 - 6369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (COCKFIELD UPPER B) WELL #: 4301 RRCID -> 160106 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (CKFD U A) WELL #: 9304F RRCID -> 176673 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6260 - 6276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6304D RRCID -> 178891 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6242 - 6252

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6204H RRCID -> 180179 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6386 - 6412

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (11-AU) WELL #: 7307 H RRCID -> 180184 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6562 - 6574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6403-D RRCID -> 181121 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6408 - 6426

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6205 RRCID -> 183852 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 6280 - 6290

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 5305 RRCID -> 184551 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6246 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-C) WELL #: 7308 H RRCID -> 187024 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6506 - 6516

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1A) WELL #: 7307 D RRCID -> 190459 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6376 - 6384

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (I-A) WELL #: 6406 RRCID -> 248818 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6390 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8408 RRCID -> 248823 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7170 - 7178

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7505 RRCID -> 249768 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6971 - 6981

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (I-A) WELL #: 8407 RRCID -> 249827 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6484 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (111-A) WELL #: 7401 RRCID -> 250571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6990 - 6997

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6301 RRCID -> 250691 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6366 - 6380

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (CKFD U B) WELL #: 6303 H RRCID -> 253864 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6240 - 7005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8403-D RRCID -> 254879 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6935 - 6953

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 6303 D RRCID -> 256542 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 6398 - 7349

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (1-A) WELL #: 6404 F RRCID -> 256724 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6397 - 6404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (1-A) WELL #: 7504 F RRCID -> 257775 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6460 - 6474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (IV) WELL #: 8307 RRCID -> 260461 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7150 - 7156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU WELL #: 7303 F RRCID -> 261804 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (III-A) WELL #: 8406 F RRCID -> 261806 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6918 - 6936

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6403 H RRCID -> 262671 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6433 - 6436

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COMBINED) //CONT.// 48278 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU (II-A U) WELL #: 8304 D RRCID -> 263336 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6562 - 6566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU (I-A) WELL #: 6402 RRCID -> 266313 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6413 - 6431

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (COOK MOUNTAIN 2) 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION 275740
KGFCU WELL #: 1207 RRCID -> 136616 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947

01	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	321	1	10506	2	Y	74	90	1			14
						81	9									
02	9918 X	8354	-0-	-1564	-0-	297	1	8057	2	Y	-0-	14	1			-0-
03	10974 X	10372	-0-	-602	-0-	468	1	9904	2	Y	-0-					-0-
04	10620 X	10370	-0-	-250	-0-	489	1	9881	2	Y	-0-					-0-
05	10974 X	10393	-0-	-581	-0-	519	1	9874	2	Y	-0-					-0-
06	10560 X	9336	-0-	-1224	-0-	500	1	8836	2	Y	-0-					-0-
07	10726 X	10107	-0-	-619	-0-	552	1	9555	2	Y	-0-					-0-
08	10726 X	9219	-0-	-1507	-0-	508	1	8711	2	Y	-0-					-0-
09	10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	559	1	9491	2	Y	-0-					-0-
10	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	411	1	7042	2	Y	9	7	1			2
						10	9									
11	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	585	1	11151	2	Y	32	28	1			6
						35	9									
12	11555 X	11555	-0-	-0-	-0-	594	1	10958	2	Y	3	9	1			-0-
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 119,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

KATY (COOK MOUNTAIN 2) //CONT.// 48278 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU WELL #: 5103 RRCID -> 145244 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 1306 RRCID -> 165095 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7904 - 7924

01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 47 RRCID -> 250802 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8406

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION 275740
KGFCU WELL #: 6306 F RRCID -> 081887 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6448 - 6460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7403 F RRCID -> 085503 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7504 F RRCID -> 095906 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6524 - 6538

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU WELL #: 6404 F RRCID -> 097742 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6468 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5401 RRCID -> 102037 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 6680 - 6708

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6201 RRCID -> 105987 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 6478 - 6487

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU WELL #: 7405 D RRCID -> 107693 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6466 - 6475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8301 RRCID -> 108158 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6446 - 6459

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 7306F RRCID -> 119035 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6454 - 6489

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU WELL #: 5304 D RRCID -> 119789 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6488 - 6512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8505-H RRCID -> 165108 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6538 - 6546

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 8507 RRCID -> 244035 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6522 - 7266

01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	17	1	545	2	Y	-0-			-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	2	Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (I-B) //CONT.// 48278 544 ASSOCIATED 49B CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU WELL #: 8306 RRCID -> 250688 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7176 - 13240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
FOREST OIL CORPORATION 275740
KGFCU WELL #: 3310 RRCID -> 072377 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6401 RRCID -> 076775 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 7269 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU WELL #: 6306 H RRCID -> 081264 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 4402 H RRCID -> 084837 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6695 - 6714

01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	13	1	420	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	479 R	479	-0-	-0-	-0-	17	1	453	2	Y	8	7	1			1
						9	9									
03	775 #	457	-0-	-318	-0-	21	1	435	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	750 #	275	-0-	-475	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	569 R	569	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	Y	-0-					-0-
06	510 #	290	-0-	-220	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	527 #	433	-0-	-94	-0-	24	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	558 #	103	-0-	-455	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	540 #	382	-0-	-158	-0-	21	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	558 #	523	-0-	-35	-0-	29	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	420 #	355	-0-	-65	-0-	18	1	337	2	Y	-0-					-0-
12	434 #	179	-0-	-255	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KGFCU WELL #: 7402 F RRCID -> 090568 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6606 - 6626

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU WELL #: 8203 D RRCID -> 091183 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6674 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2012 - PLUGGED 07/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6203DH RRCID -> 096027 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6701 - 6750

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 9303 RRCID -> 098144 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6723 - 6747

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			6
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-				Y	-0-			6
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 9201 RRCID -> 116890 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6740 - 6750

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (II-A L) //CONT.// 48278 608 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU WELL #: 7308-D RRCID -> 136778 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6610 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	2615			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6304F RRCID -> 177419 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6597 - 6631

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 6204D RRCID -> 177540 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6631 - 6639

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
EVERGREEN ENERGY, INC. 256489
COULTER, JOHN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 234959 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11408 PERF.10444 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
DENNY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 093774 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 11305 PERF. N/A

01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					348
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					348
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					348
04	780 N	45	-0-	-735	-0-	45	2			N	-0-					348
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-	175	1			173
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					173
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					173
09	390 N	178	-0-	-212	-0-	178	2			N	-0-					173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					173
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098985 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10275 - 10300

01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1450	2	9	9	N	8					115
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1310	2	12	9	N	11					126
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	244	2	2	9	N	2					128
04	1410 N	108	-0-	-1302	-0-	108	2			N	-0-					128
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	637	2	17	9	N	15					143
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					143
09	450 N	58	-0-	-392	-0-	58	2			N	-0-					143
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					143
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					143
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
SOUTH KATY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 103254 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1341	-0-	-1418	-0-	1341	2			N	-0-					191
02	2581	X	1909	-0-	-672	-0-	1876	2	33	9	N	30					221
03	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2423	2			N	-0-	168	1			53
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					53
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					53
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					53
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					53
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					53
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					53
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					53
11	2670	X	415	-0-	-2255	-0-	415	2			N	-0-					53
12	2759	X	119	-0-	-2640	-0-	119	2			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 13,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

FOREST OIL CORPORATION 275740
KGFU 1 WELL #: W 32 RRCID -> 047788 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10117 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	112	1	3679	2	Y	-0-					20
02	2958	X	2217	-0-	-741	-0-	78	1	2139	2	Y	-0-					20
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	199	1	4221	2	Y	-0-					20
04	4050	X	3896	-0-	-154	-0-	183	1	3713	2	Y	-0-					20
05	3844	X	3788	-0-	-56	-0-	189	1	3599	2	Y	-0-					20
06	4290	X	3774	-0-	-516	-0-	202	1	3572	2	Y	-0-					20
07	4433	X	3599	-0-	-834	-0-	196	1	3403	2	Y	-0-					20
08	4433	X	3644	-0-	-789	-0-	201	1	3443	2	Y	-0-					20
09	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	196	1	3333	2	Y	-0-					20
10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	187	1	3214	2	Y	-0-					20
11	3780	X	3411	-0-	-369	-0-	170	1	3241	2	Y	-0-					20
12	3658	X	3389	-0-	-269	-0-	174	1	3215	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 42,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 058553 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 35 RRCID -> 061581 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10006 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5770	-0-	-58	-0-	171	1	5579	2	Y	18	16	1			5
							20	9									
02	5423	X	5381	-0-	-42	-0-	191	1	5173	2	Y	15	16	1			4
							17	9									
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	258	1	5447	2	Y	58	54	1			8
							64	9									
04	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	291	1	5888	2	Y	15	21	1			2
							17	9									
05	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	361	1	6854	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	407	1	7186	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
07	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	435	1	7513	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	415	1	7120	2	Y	21	21	1			4
							23	9									
09	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	372	1	6300	2	Y	12	11	1			5
							13	9									
10	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	341	1	5874	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
11	6270	X	4958	-0-	-1312	-0-	247	1	4699	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
12	6479	X	4912	-0-	-1567	-0-	253	1	4647	2	Y	11	11	1			4
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 76,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

KGFU 1 WELL #: W 39 RRCID -> 063521 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10016 - 10374

01	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	262	1	8548	2	Y	113	98	1			21
							124	9									
02	6525	X	5510	-0-	-1015	-0-	196	1	5314	2	Y	-0-	21	1			-0-
03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	364	1	7702	2	Y	-0-					-0-
04	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	465	1	9398	2	Y	35	29	1			6
							39	9									
05	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	466	1	8873	2	Y	32	30	1			8
							35	9									
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	481	1	8503	2	Y	10	16	1			2
							11	9									
07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	458	1	7917	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	470	1	8063	2	Y	-0-					-0-
09	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	453	1	7679	2	Y	-0-					-0-
10	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	421	1	7207	2	Y	-0-					-0-
11	8520	X	7763	-0-	-757	-0-	387	1	7376	2	Y	-0-					-0-
12	8525	X	8033	-0-	-492	-0-	413	1	7620	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

KGFU 1 WELL #: W 38 RRCID -> 064062 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10070 - 10266

01	2418	N	2411	-0-	-7	-0-	71	1	2340	2	Y	-0-					4
02	2175	N	1765	-0-	-410	-0-	62	1	1703	2	Y	-0-					4
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	111	1	2360	2	Y	-0-					4
04	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	109	1	2203	2	Y	-0-					4
05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	94	1	1793	2	Y	-0-					4
06	2310	N	2242	-0-	-68	-0-	120	1	2122	2	Y	-0-					4
07	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	126	1	2175	2	Y	-0-					4
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	118	1	2025	2	Y	-0-					4
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	112	1	1898	2	Y	-0-					4
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	110	1	1892	2	Y	-0-					4
11	2070	N	1739	-0-	-331	-0-	87	1	1652	2	Y	-0-					4
12	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	99	1	1821	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 25,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 42 RRCID -> 065810 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13245 X	13245	-0-	-0-	-0-	388	1	12700	2	Y	143	120	1			40
						157	9									
02	12649 X	12649	-0-	-0-	-0-	444	1	12067	2	Y	125	134	1			31
						138	9									
03	11935 X	11347	-0-	-588	-0-	506	1	10723	2	Y	107	123	1			15
						118	9									
04	12120 X	11873	-0-	-247	-0-	557	1	11248	2	Y	62	68	1			9
						68	9									
05	12524 X	11218	-0-	-1306	-0-	557	1	10589	2	Y	65	60	1			14
						72	9									
06	12120 X	9385	-0-	-2735	-0-	497	1	8797	2	Y	83	74	1			23
						91	9									
07	12524 X	9469	-0-	-3055	-0-	516	1	8922	2	Y	28	47	1			4
						31	9									
08	12276 X	8826	-0-	-3450	-0-	481	1	8245	2	Y	91	78	1			17
						100	9									
09	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	438	1	7441	2	Y	80	61	1			36
						88	9									
10	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	412	1	7059	2	Y	210	203	1			43
						231	9									
11	7470 X	6722	-0-	-748	-0-	331	1	6295	2	Y	87	97	1			33
						96	9									
12	7719 X	6777	-0-	-942	-0-	347	1	6393	2	Y	34	55	1			12
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 117,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,115

KGFU 1 WELL #: W 43 RRCID -> 070466 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314

01	3782 X	3417	-0-	-365	-0-	99	1	3248	2	Y	64	51	1			18
						70	9									
02	3074 X	2000	-0-	-1074	-0-	69	1	1890	2	Y	37	46	1			9
						41	9									
03	3317 X	2579	-0-	-738	-0-	114	1	2412	2	Y	48	50	1			7
						53	9									
04	3210 X	3141	-0-	-69	-0-	147	1	2975	2	Y	17	21	1			3
						19	9									
05	3317 X	3081	-0-	-236	-0-	153	1	2918	2	Y	9	10	1			2
						10	9									
06	3210 X	1985	-0-	-1225	-0-	105	1	1867	2	Y	12	11	1			3
						13	9									
07	3255 X	2343	-0-	-912	-0-	127	1	2204	2	Y	11	12	1			2
						12	9									
08	3255 X	2664	-0-	-591	-0-	146	1	2511	2	Y	6	7	1			1
						7	9									
09	1808 X	1808	-0-	-0-	-0-	100	1	1696	2	Y	11	4	1			8
						12	9									
10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1435	2	Y	27	29	1			6
						30	9									
11	2580 X	2521	-0-	-59	-0-	125	1	2396	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	2666 X	2583	-0-	-83	-0-	133	1	2450	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 48 RRCID -> 079147 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	49	1	1601	2	Y	41	43	1			8
							45	9									
02	1276	N	1004	-0-	-272	-0-	35	1	954	2	Y	14	20	1			2
							15	9									
03	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	89	1	1893	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	1710	X	1579	-0-	-131	-0-	74	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	1767	X	1690	-0-	-77	-0-	79	1	1509	2	Y	93	70	1			23
							102	9									
06	1920	X	1411	-0-	-509	-0-	67	1	1192	2	Y	138	130	1			31
							152	9									
07	1984	X	1742	-0-	-242	-0-	84	1	1458	2	Y	182	176	1			37
							200	9									
08	1984	X	1493	-0-	-491	-0-	81	1	1386	2	Y	24	59	1			2
							26	9									
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	92	1	1571	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	89	1	1526	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	77	1	1472	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	77	1	1421	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

KGFU 1 WELL #: W 46 RRCID -> 082760 COMPL. DATE 03/18/1979 TOTAL DEPTH 15800 PERF.10078 - 10090

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 47 RRCID -> 089014 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 56 RRCID -> 092490 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1242	-0-	-3408	-0-	36	1	1184	2	Y	20	26	1			18
							22	9									
02	4350	X	454	-0-	-3896	-0-	16	1	434	2	Y	4	20	1			2
							4	9									
03	2418	X	1037	-0-	-1381	-0-	46	1	982	2	Y	8					10
							9	9									
04	1590	X	974	-0-	-616	-0-	45	1	905	2	Y	22	16	1			16
							24	9									
05	1612	X	820	-0-	-792	-0-	40	1	766	2	Y	13	24	1			5
							14	9									
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	175	1	3108	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	3100	N	3244	-0-	144	144	177	1	3067	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	3100	N	5535	-0-	2435	2579	305	1	5230	2	Y	-0-					-0-
09	7045	X	4466	-0-	-2579	-0-	249	1	4217	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	217	1	3720	2	Y	-0-					-0-
11	5370	X	4051	-0-	-1319	-0-	202	1	3849	2	Y	-0-					-0-
12	5549	X	3990	-0-	-1559	-0-	204	1	3777	2	Y	8	2	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 33,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

KGFU 2 WELL #: W 57 RRCID -> 093504 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3312	-0-	-253	-0-	96	1	3151	2	Y	59	39	1			53
							65	9									
02	2842	X	1281	-0-	-1561	-0-	45	1	1230	2	Y	5	55	1			3
							6	9									
03	2852	X	2489	-0-	-363	-0-	112	1	2371	2	Y	5					8
							6	9									
04	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	135	1	2736	2	Y	28	16	1			20
							31	9									
05	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	174	1	3326	2	Y	74	64	1			30
							81	9									
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	172	1	3056	2	Y	46	30	1			46
							51	9									
07	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	152	1	2640	2	Y	22	55	1			13
							24	9									
08	3193	X	2490	-0-	-703	-0-	137	1	2352	2	Y	1	13	1			1
							1	9									
09	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	169	1	2863	2	Y	50	16	1			35
							55	9									
10	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	177	1	3033	2	Y	52	71	1			16
							57	9									
11	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	154	1	2938	2	Y	21	31	1			6
							23	9									
12	3193	X	2817	-0-	-376	-0-	144	1	2652	2	Y	19	10	1			15
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 34,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
MCMILLAN B DON F WELL #: 1 RRCID -> 095494 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10242 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2679	-0-	-173	-0-	79	1	2600	2	Y	-0-					-0-
02	2349	X	1508	-0-	-841	-0-	53	1	1455	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2025	-0-	-734	-0-	90	1	1905	2	Y	27	20	1			7
							30	9									
04	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	130	1	2622	2	Y	194	166	1			35
							213	9									
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	142	1	2704	2	Y	41	66	1			10
							45	9									
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	150	1	2657	2	Y	42	43	1			9
							46	9									
07	3100	N	3173	-0-	73	73	171	1	2966	2	Y	33	35	1			7
							36	9									
08	2870	N	2797	-0-	-73	-0-	152	1	2614	2	Y	28	32	1			3
							31	9									
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	138	1	2353	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	153	1	2628	2	Y	17	23	1			3
							19	9									
11	2820	X	2638	-0-	-182	-0-	131	1	2495	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
12	2914	X	2602	-0-	-312	-0-	134	1	2468	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

SO. KATY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 096023 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10219 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	3995	-0-	-1864	-0-	117	1	3844	2	Y	31	29	1			6
							34	9									
02	5046	X	3825	-0-	-1221	-0-	134	1	3641	2	Y	45	46	1			5
							50	9									
03	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	148	1	3132	2	Y	25	24	1			6
							28	9									
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	219	1	4435	2	Y	60	55	1			11
							66	9									
05	4092	X	4019	-0-	-73	-0-	199	1	3789	2	Y	28	32	1			7
							31	9									
06	3960	X	3561	-0-	-399	-0-	189	1	3341	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
07	4867	X	4718	-0-	-149	-0-	255	1	4427	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
08	4867	X	2691	-0-	-2176	-0-	147	1	2529	2	Y	14	20	1			1
							15	9									
09	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	330	1	5603	2	Y	35	23	1			13
							39	9									
10	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	130	1	2228	2	Y	10	21	1			2
							11	9									
11	4560	X	3621	-0-	-939	-0-	180	1	3433	2	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	287	1	5278	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 48,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 50 RRCID -> 100584 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10155 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 67 RRCID -> 103134 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10206 - 10230

01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	20	1	647	2	Y	3					3
						3	9									
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	22	1	609	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
03	401 X	401	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	1					3
						1	9									
04	788 X	788	-0-	-0-	-0-	36	1	737	2	Y	14	7	1			10
						15	9									
05	682 X	95	-0-	-587	-0-	4	1	77	2	Y	13	18	1			5
						14	9									
06	660 X	76	-0-	-584	-0-	4	1	66	2	Y	5	5	1			5
						6	9									
07	806 X	58	-0-	-748	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	806 X	132	-0-	-674	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	70	-0-	-116	-0-	4	1	65	2	Y	1					1
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 66 RRCID -> 105137 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10268 - 10292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	34	1	1129	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
02	754 N	235	-0-	-519	-0-	8	1	226	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03	2139 N	1251	-0-	-888	-0-	56	1	1195	2	Y	-0-					-0-
04	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	68	1	1381	2	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	78	1	1493	2	Y	7	6	1			1
						8	9									
06	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	88	1	1556	2	Y	11	9	1			3
						12	9									
07	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	Y	7	9	1			1
						8	9									
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	93	1	1594	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
09	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	102	1	1734	2	Y	7	5	1			3
						8	9									
10	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	90	1	1551	2	Y	15	15	1			3
						17	9									
11	1650 N	1413	-0-	-237	-0-	70	1	1337	2	Y	5	6	1			2
						6	9									
12	1767 N	1303	-0-	-464	-0-	67	1	1236	2	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

KGFU 2 WELL #: W 65 RRCID -> 105201 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10125 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921 X	3799	-0-	-2122	-0-	112	1	3685	2	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	4756 X	3403	-0-	-1353	-0-	120	1	3272	2	Y	10	6	1			6
						11	9									
03	5921 X	2422	-0-	-3499	-0-	109	1	2307	2	Y	5					11
						6	9									
04	5730 X	4824	-0-	-906	-0-	226	1	4566	2	Y	29	19	1			21
						32	9									
05	5921 X	3827	-0-	-2094	-0-	185	1	3530	2	Y	102	82	1			41
						112	9									
06	3690 X	2292	-0-	-1398	-0-	120	1	2130	2	Y	38	42	1			37
						42	9									
07	4991 X	3833	-0-	-1158	-0-	207	1	3593	2	Y	30	49	1			18
						33	9									
08	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	374	1	6412	2	Y	47	24	1			41
						52	9									
09	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	328	1	5555	2	Y	90	63	1			68
						99	9									
10	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	255	1	4378	2	Y	96	134	1			30
						106	9									
11	5160 X	4369	-0-	-791	-0-	214	1	4091	2	Y	58	71	1			17
						64	9									
12	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	301	1	5541	2	Y	16	20	1			13
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 52,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 523

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 53 RRCID -> 105686 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 54 RRCID -> 106095 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10288 - 10328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	3016 X	351	-0-	-2665	-0-	12	1	339	2	Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	80	1	1619	2	Y	-0-					-0-
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	171	1	3267	2	Y	37	22	1			15
						41	9									
06	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	178	1	3159	2	Y	33	15	1			33
						36	9									
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	181	1	3144	2	Y	24	43	1			14
						26	9									
08	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	180	1	3083	2	Y	101	28	1			87
						111	9									
09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	171	1	2907	2	Y	27	81	1			33
						30	9									
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	162	1	2782	2	Y	17	45	1			5
						19	9									
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	156	1	2986	2	Y	49	40	1			14
						54	9									
12	3255 X	3225	-0-	-30	-0-	163	1	3009	2	Y	48	25	1			37
						53	9									

TOTAL GAS PROD: 28,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 33 RRCID -> 107344 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	56	1	1839	2	Y	98	116	1			18
							108	9									
02	1450	N	931	-0-	-519	-0-	32	1	878	2	Y	19	35	1			2
							21	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	78	1	1653	2	Y	16	14	1			4
							18	9									
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	98	1	1980	2	Y	95	82	1			17
							105	9									
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	100	1	1904	2	Y	161	138	1			40
							177	9									
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	101	1	1791	2	Y	76	99	1			17
							84	9									
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	104	1	1809	2	Y	-0-	17	1			-0-
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	94	1	1619	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
09	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	99	1	1687	2	Y	29	22	1			9
							32	9									
10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	101	1	1735	2	Y	24	29	1			4
							26	9									
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	86	1	1634	2	Y	47	42	1			9
							52	9									
12	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	92	1	1699	2	Y	29	34	1			4
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 21,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

KGFU 1 WELL #: W 56 RRCID -> 107696 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10227 - 10284

01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					12
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	21	1	564	2	Y	-0-					12
03	620	X	280	-0-	-340	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					12
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	-0-					12
05	620	X	346	-0-	-274	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					12
06	600	X	480	-0-	-120	-0-	26	1	454	2	Y	-0-					12
07	713	X	193	-0-	-520	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					12
08	713	X	183	-0-	-530	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					12
09	630	X	630	-0-	-0-	-0-	35	1	595	2	Y	-0-					12
10	85	X	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					12
11	480	X	415	-0-	-65	-0-	21	1	394	2	Y	-0-					12
12	651	X	483	-0-	-168	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 49 RRCID -> 109874 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10502 - 10518

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 40 RRCID -> 111708 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10156 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	346	1	11298	2	Y	-0-	18	1			-0-
02	10353	X	6027	-0-	-4326	-0-	214	1	5813	2	Y	-0-					-0-
03	13423	X	11307	-0-	-2116	-0-	510	1	10797	2	Y	-0-					-0-
04	12990	X	11800	-0-	-1190	-0-	557	1	11243	2	Y	-0-					-0-
05	13423	X	10608	-0-	-2815	-0-	527	1	10027	2	Y	49	37	1			12
							54	9									
06	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	656	1	11611	2	Y	125	109	1			28
							138	9									
07	12183	X	9650	-0-	-2533	-0-	498	1	8618	2	Y	485	414	1			99
							534	9									
08	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	733	1	12566	2	Y	442	500	1			41
							486	9									
09	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	505	1	8586	2	Y	315	224	1			132
							347	9									
10	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	603	1	10329	2	Y	284	363	1			53
							312	9									
11	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	575	1	10965	2	Y	492	449	1			96
							541	9									
12	12090	X	11890	-0-	-200	-0-	579	1	10683	2	Y	571	589	1			78
							628	9									

TOTAL GAS PROD: 131,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,763

KGFU 2 WELL #: W 62 RRCID -> 112715 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 11269 PERF.10800 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1005	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1073	N	821	-0-	-252	-0-	29	1	789	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	992	N	857	-0-	-135	-0-	38	1	815	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	54	1	1094	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	49	1	935	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	840	N	798	-0-	-42	-0-	43	1	755	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1209	N	994	-0-	-215	-0-	54	1	938	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	992	N	969	-0-	-23	-0-	53	1	910	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	836	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	53	1	914	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	930	N	728	-0-	-202	-0-	36	1	691	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	55	1	1015	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 68 RRCID -> 114026 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10811 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1526	-0-	-396	-0-	45	1	1472	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	609	N	579	-0-	-30	-0-	20	1	558	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	1612	N	1243	-0-	-369	-0-	56	1	1184	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	137	1	2781	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	120	1	2287	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	106	1	1878	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	112	1	1945	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	109	1	1863	2	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	103	1	1756	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	99	1	1704	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1920	N	1271	-0-	-649	-0-	63	1	1205	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
12	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	93	1	1716	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

KGFU 1 WELL #: W 60 RRCID -> 117105 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10228 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1119	-0-	-1113	-0-	33	1	1083	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	2378	N	278	-0-	-2100	-0-	10	1	267	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	2728	N	814	-0-	-1914	-0-	37	1	775	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	78	1	1585	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	136	1	2584	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	128	1	2274	2	Y	19	18	1			5
							21	9									
07	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	159	1	2749	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
08	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	150	1	2572	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2600	N	2635	-0-	35	35	146	1	2485	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
10	2522	N	2487	-0-	-35	-0-	136	1	2342	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	133	1	2544	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
12	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	157	1	2893	2	Y	6	6	1			2
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 25,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 61 RRCID -> 117726 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 70 RRCID -> 133847 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10500 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 31 RRCID -> 151490 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 19000 PERF.10354 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	471	1	15374	2	Y	211	207	1			39
						232	9									
02	12586 X	11606	-0-	-980	-0-	392	1	10671	2	Y	494	479	1			54
						543	9									
03	15779 X	10727	-0-	-5052	-0-	468	1	9907	2	Y	320	294	1			80
						352	9									
04	15270 X	12058	-0-	-3212	-0-	555	1	11218	2	Y	259	292	1			47
						285	9									
05	15779 X	11940	-0-	-3839	-0-	591	1	11243	2	Y	96	119	1			24
						106	9									
06	15270 X	12043	-0-	-3227	-0-	641	1	11335	2	Y	61	71	1			14
						67	9									
07	12462 X	12333	-0-	-129	-0-	671	1	11614	2	Y	44	49	1			9
						48	9									
08	12462 X	9873	-0-	-2589	-0-	544	1	9327	2	Y	2	11	1			-0-
						2	9									
09	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	406	1	6892	2	Y	32	8	1			24
						35	9									
10	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	307	1	5258	2	Y	195	182	1			37
						215	9									
11	9180 X	6015	-0-	-3165	-0-	296	1	5624	2	Y	86	106	1			17
						95	9									
12	9486 X	3673	-0-	-5813	-0-	186	1	3442	2	Y	41	52	1			6
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 119,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,841

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 37 RRCID -> 180598 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10206 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16752 X	16752	-0-	-0-	-0-	495	1	16162	2	Y	86	137	1			16
						95	9									
02	12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	443	1	12060	2	Y	33	45	1			4
						36	9									
03	15562 X	13451	-0-	-2111	-0-	603	1	12776	2	Y	65	53	1			16
						72	9									
04	15060 X	14259	-0-	-801	-0-	666	1	13461	2	Y	120	114	1			22
						132	9									
05	15562 X	14807	-0-	-755	-0-	739	1	14068	2	Y	-0-	22	1			-0-
06	15060 X	13535	-0-	-1525	-0-	724	1	12811	2	Y	-0-					-0-
07	14725 X	13208	-0-	-1517	-0-	719	1	12439	2	Y	45	36	1			9
						50	9									
08	14818 X	13114	-0-	-1704	-0-	716	1	12277	2	Y	110	109	1			10
						121	9									
09	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	738	1	12506	2	Y	170	88	1			92
						187	9									
10	13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	747	1	12797	2	Y	318	350	1			60
						350	9									
11	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	619	1	11793	2	Y	358	348	1			70
						394	9									
12	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	716	1	13213	2	Y	235	273	1			32
						259	9									

TOTAL GAS PROD: 165,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

KGFU 2 WELL #: 58 RRCID -> 182581 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10342 - 10372

01	2480 N	2415	-0-	-65	-0-	71	1	2331	2	Y	12	11	1			3
						13	9									
02	1827 N	1187	-0-	-640	-0-	42	1	1144	2	Y	1	4	1			-0-
						1	9									
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	99	1	2110	2	Y	24	21	1			3
						26	9									
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	112	1	2268	2	Y	32	30	1			5
						35	9									
05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	105	1	2010	2	Y	32	30	1			7
						35	9									
06	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	84	1	1492	2	Y	3	9	1			1
						3	9									
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	104	1	1803	2	Y	31	27	1			5
						34	9									
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1735	2	Y	11	14	1			2
						12	9									
09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	100	1	1709	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
10	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	121	1	2076	2	Y	6	7	1			1
						7	9									
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	101	1	1923	2	Y	19	13	1			7
						21	9									
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	107	1	1969	2	Y	28	25	1			10
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 23,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 55 RRCID -> 184617 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10370 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2470	-0-	-103	-0-	73	1	2388	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
02	2407	X	2350	-0-	-57	-0-	83	1	2257	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
03	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	122	1	2584	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	128	1	2596	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
05	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	130	1	2485	2	Y	19	17	1			4
							21	9									
06	2610	N	2593	-0-	-17	-0-	136	1	2407	2	Y	45	37	1			12
							50	9									
07	2728	N	2634	-0-	-94	-0-	140	1	2433	2	Y	55	59	1			8
							61	9									
08	2635	N	2572	-0-	-63	-0-	140	1	2403	2	Y	26	29	1			5
							29	9									
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	132	1	2243	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	130	1	2228	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	115	1	2192	2	Y	24	16	1			9
							26	9									
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	123	1	2278	2	Y	56	46	1			19
							62	9									

TOTAL GAS PROD: 30,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

KGFU 1 WELL #: W 59 RRCID -> 187711 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10086 - 10106

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	53	-0-	53	53	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
12	SHUT	IN	35	-0-	35	88	2	1	33	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 51 RRCID -> 188851 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10400 - 10504

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 61 RRCID -> 188979 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10228 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	X	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	150	-0-	-191	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	330	X	45	-0-	-285	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
05	353	X	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	444	X	444	-0-	-0-	-0-	24	1	420	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	238	-0-	-103	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	34	1	588	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	319	-0-	-101	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	434	X	265	-0-	-169	-0-	14	1	251	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 71 RRCID -> 192030 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10075 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6549	-0-	-85	-0-	193	1	6305	2	Y	46	23	1			41
							51	9									
02	6206	X	4361	-0-	-1845	-0-	151	1	4123	2	Y	79	75	1			45
							87	9									
03	6417	X	4265	-0-	-2152	-0-	191	1	4057	2	Y	15					60
							17	9									
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	337	1	6791	2	Y	48	73	1			35
							53	9									
05	6964	X	6964	-0-	-0-	-0-	345	1	6566	2	Y	48	64	1			19
							53	9									
06	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	351	1	6201	2	Y	34	20	1			33
							37	9									
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	369	1	6379	2	Y	24	43	1			14
							26	9									
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	367	1	6299	2	Y	50	21	1			43
							55	9									
09	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	353	1	5987	2	Y	23	43	1			23
							25	9									
10	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	341	1	5831	2	Y	15	33	1			5
							17	9									
11	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	325	1	6181	2	Y	91	69	1			27
							100	9									
12	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	339	1	6250	2	Y	25	32	1			20
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 75,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 59 RRCID -> 194313 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	46	1	1513	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1214	-0-	-367	-0-	55	1	1157	2	Y	2					2
							2	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	73	1	1485	2	Y	14	6	1			10
							15	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	2	Y	23	24	1			9
							25	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73	1	1290	2	Y	16	9	1			16
							18	9									
07	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	76	1	1322	2	Y	22	25	1			13
							24	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	84	1	1444	2	Y	32	17	1			28
							35	9									
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	76	1	1291	2	Y	7	26	1			9
							8	9									
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	72	1	1233	2	Y	19	22	1			6
							21	9									
11	1500	N	1065	-0-	-435	-0-	52	1	999	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	86	1	1580	2	Y	19	8	1			15
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 16,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

KGFU 1 WELL #: W 55 RRCID -> 194415 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10186 - 10206

01	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	110	1	3622	2	Y	61	70	1			11
							67	9									
02	3654	X	3012	-0-	-642	-0-	104	1	2844	2	Y	58	63	1			6
							64	9									
03	3968	X	3544	-0-	-424	-0-	157	1	3329	2	Y	53	46	1			13
							58	9									
04	3840	X	3630	-0-	-210	-0-	167	1	3376	2	Y	79	78	1			14
							87	9									
05	3968	X	3639	-0-	-329	-0-	178	1	3393	2	Y	62	61	1			15
							68	9									
06	3690	X	3605	-0-	-85	-0-	186	1	3301	2	Y	107	98	1			24
							118	9									
07	3751	X	3485	-0-	-266	-0-	185	1	3203	2	Y	88	94	1			18
							97	9									
08	3751	X	3603	-0-	-148	-0-	192	1	3290	2	Y	110	118	1			10
							121	9									
09	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	179	1	3050	2	Y	107	88	1			29
							118	9									
10	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	183	1	3138	2	Y	60	78	1			11
							66	9									
11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	161	1	3077	2	Y	76	72	1			15
							84	9									
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	174	1	3206	2	Y	79	83	1			11
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 41,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 63 RRCID -> 195662 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 57 RRCID -> 196217 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10244

01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	59	1	1945	2	Y	26	25	1			7
						29	9									
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	59	1	1596	2	Y	25	26	1			6
						28	9									
03	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	110	1	2323	2	Y	52	51	1			7
						57	9									
04	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	117	1	2358	2	Y	18	22	1			3
						20	9									
05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	118	1	2251	2	Y	4	6	1			1
						4	9									
06	2400 N	2160	-0-	-240	-0-	115	1	2045	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2573 N	2277	-0-	-296	-0-	123	1	2124	2	Y	27	23	1			4
						30	9									
08	2387 N	2286	-0-	-101	-0-	124	1	2131	2	Y	28	27	1			5
						31	9									
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	111	1	1885	2	Y	25	19	1			11
						28	9									
10	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	113	1	1932	2	Y	40	43	1			8
						44	9									
11	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	102	1	1955	2	Y	19	20	1			7
						21	9									
12	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	112	1	2076	2	Y	8	12	1			3
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 26,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 52 RRCID -> 196218 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10312 - 10332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	78	1	2558	2	Y	10	19	1			9
						11	9									
02	2001 N	1377	-0-	-624	-0-	49	1	1328	2	Y	-0-	9	1			-0-
03	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	113	1	2391	2	Y	3					3
						3	9									
04	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	134	1	2716	2	Y	24	10	1			17
						26	9									
05	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	125	1	2375	2	Y	50	47	1			20
						55	9									
06	2430 N	2398	-0-	-32	-0-	126	1	2233	2	Y	35	21	1			34
						39	9									
07	2976 N	2021	-0-	-955	-0-	109	1	1883	2	Y	26	44	1			16
						29	9									
08	2542 N	1680	-0-	-862	-0-	90	1	1542	2	Y	44	22	1			38
						48	9									
09	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	111	1	1881	2	Y	51	49	1			40
						56	9									
10	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	106	1	1827	2	Y	64	84	1			20
						70	9									
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	104	1	1977	2	Y	24	37	1			7
						26	9									
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	114	1	2108	2	Y	15	10	1			12
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

KGFU 2 WELL #: W 64 RRCID -> 196219 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10310 - 10330

01	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	1972 N	-0-	-0-	-1972	-0-					Y	-0-					-0-
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	3288	-0-	3288	3288	183	1	3105	2	Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	4096	-0-	4096	7384	222	1	3815	2	Y	54	37	1			17
						59	9									
11	7384 X	-0-	-0-	-7384	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
12	284 X	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 36 RRCID -> 197363 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10220 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394 X	5147	-0-	-247	-0-	151	1	4961	2	Y	32	50	1			29
						35	9									
02	5046 X	3224	-0-	-1822	-0-	111	1	3035	2	Y	71	60	1			40
						78	9									
03	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	268	1	5664	2	Y	50					90
						55	9									
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	340	1	6853	2	Y	151	132	1			109
						166	9									
05	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	348	1	6617	2	Y	68	150	1			27
						75	9									
06	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	333	1	5886	2	Y	8	28	1			7
						9	9									
07	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	337	1	5844	2	Y	21	15	1			13
						23	9									
08	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	347	1	5956	2	Y	3	13	1			3
						3	9									
09	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	335	1	5674	2	Y	19	8	1			14
						21	9									
10	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	327	1	5589	2	Y	41	42	1			13
						45	9									
11	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	297	1	5644	2	Y	73	65	1			21
						80	9									
12	5952 X	5912	-0-	-40	-0-	302	1	5555	2	Y	50	32	1			39
						55	9									

TOTAL GAS PROD: 71,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

KGFU 1 WELL #: W 49 RRCID -> 197447 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10317 - 10327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829 N	1738	-0-	-91	-0-	51	1	1681	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
02	1624 N	1277	-0-	-347	-0-	45	1	1215	2	Y	15	13	1			4
						17	9									
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	91	1	1927	2	Y	55	51	1			8
						61	9									
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	88	1	1788	2	Y	11	17	1			2
						12	9									
05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	95	1	1806	2	Y	4	5	1			1
						4	9									
06	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	97	1	1712	2	Y	15	12	1			4
						17	9									
07	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	102	1	1775	2	Y	13	15	1			2
						14	9									
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	104	1	1787	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
09	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	103	1	1744	2	Y	8	6	1			4
						9	9									
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	98	1	1684	2	Y	15	16	1			3
						17	9									
11	1770 N	1766	-0-	-4	-0-	86	1	1639	2	Y	37	26	1			14
						41	9									
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	92	1	1705	2	Y	46	44	1			16
						51	9									

TOTAL GAS PROD: 21,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 69 RRCID -> 197481 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10466 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 2 WELL #: W 60 RRCID -> 198691 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10342 - 10362

01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	20	1	645	2	Y	26	4	1			23
						29	9									
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	493	2	Y	23	33	1			13
						25	9									
03	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	44	1	942	2	Y	15					28
						17	9									
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	712	2	Y	24	35	1			17
						26	9									
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	18	28	1			7
						20	9									
06	960 N	893	-0-	-67	-0-	46	1	816	2	Y	28	7	1			28
						31	9									
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	44	1	761	2	Y	8	31	1			5
						9	9									
08	961 N	884	-0-	-77	-0-	48	1	823	2	Y	12	6	1			11
						13	9									
09	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	71	1	1215	2	Y	80	38	1			53
						88	9									
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	932	2	Y	9	59	1			3
						10	9									
11	870 N	688	-0-	-182	-0-	34	1	654	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	1426 N	709	-0-	-717	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 52 RRCID -> 199313 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542 X	2140	-0-	-402	-0-	63	1	2069	2	Y	7	10	1			2
						8	9									
02	2378 X	1641	-0-	-737	-0-	58	1	1573	2	Y	9	9	1			2
						10	9									
03	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	115	1	2441	2	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
04	2640 X	2542	-0-	-98	-0-	119	1	2410	2	Y	12	10	1			2
						13	9									
05	2728 X	2535	-0-	-193	-0-	125	1	2384	2	Y	24	21	1			5
						26	9									
06	2490 X	2256	-0-	-234	-0-	120	1	2128	2	Y	7	10	1			2
						8	9									
07	2635 X	2349	-0-	-286	-0-	127	1	2196	2	Y	24	22	1			4
						26	9									
08	2635 X	2276	-0-	-359	-0-	125	1	2148	2	Y	3	6	1			1
						3	9									
09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	118	1	2004	2	Y	3	2	1			2
						3	9									
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	119	1	2040	2	Y	7	7	1			2
						8	9									
11	2190 N	2005	-0-	-185	-0-	98	1	1875	2	Y	29	20	1			11
						32	9									
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	114	1	2099	2	Y	46	41	1			16
						51	9									

TOTAL GAS PROD: 26,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

KGFU 2 WELL #: W 73 RRCID -> 229071 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-
12 SHUT IN	-0-	-0-	-0-	65	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 72 RRCID -> 231415 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2481	-0-	-185	-0-	71	1	2332	2	Y	71	76	1			13
							78	9									
02	2494	X	2382	-0-	-112	-0-	84	1	2279	2	Y	17	28	1			2
							19	9									
03	2945	X	2278	-0-	-667	-0-	100	1	2131	2	Y	43	34	1			11
							47	9									
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	205	1	4156	2	Y	86	81	1			16
							95	9									
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	180	1	3426	2	Y	227	186	1			57
							250	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	153	1	2714	2	Y	341	321	1			77
							375	9									
07	3379	X	3110	-0-	-269	-0-	159	1	2763	2	Y	171	213	1			35
							188	9									
08	3379	X	2852	-0-	-527	-0-	155	1	2666	2	Y	28	60	1			3
							31	9									
09	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	139	1	2369	2	Y	41	30	1			14
							45	9									
10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	237	1	4070	2	Y	30	38	1			6
							33	9									
11	3240	X	2245	-0-	-995	-0-	109	1	2080	2	Y	51	47	1			10
							56	9									
12	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	160	1	2956	2	Y	17	25	1			2
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 36,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,123

KGFU 2 WELL #: W 74 RRCID -> 231462 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	25	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	48	1	963	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3183	-0-	83	83	154	1	2927	2	Y	93	70	1			23
							102	9									
06	1566	N	1483	-0-	-83	-0-	78	1	1375	2	Y	27	44	1			6
							30	9									
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	130	1	2251	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	85	1	1464	2	Y	157	142	1			15
							173	9									
09	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	75	1	1282	2	Y	20	33	1			2
							22	9									
10	519	X	519	-0-	-0-	-0-	28	1	487	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
11	2100	X	1753	-0-	-347	-0-	87	1	1663	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	2170	X	946	-0-	-1224	-0-	49	1	897	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 305

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 62 RRCID -> 234346 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	210	X	210	-0-	-0-	-0-	6	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	116	X	52	-0-	-64	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIVES WELL #: 1 RRCID -> 235573 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	103	-0-	-83	-0-	3	1	98	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	360	N	189	-0-	-171	-0-	10	1	175	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KGFU 2 WELL #: W 75 RRCID -> 235761 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	78	1	2563	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	1962	-0-	-851	-0-	68	1	1847	2	Y	43	38	1			5
							47	9									
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	120	1	2536	2	Y	488	371	1			122
							537	9									
04	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	126	1	2541	2	Y	51	164	1			9
							56	9									
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	127	1	2418	2	Y	78	68	1			19
							86	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	148	1	2623	2	Y	61	66	1			14
							67	9									
07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	137	1	2378	2	Y	28	36	1			6
							31	9									
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	136	1	2329	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	69	1	1178	2	Y	-0-					-0-
10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	857	-0-	-1153	-0-	43	1	814	2	Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	76	1	1405	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 63 RRCID -> 238209 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10298 - 10348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 66 RRCID -> 247033 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10254

01	16244 X	15407	-0-	-837	-0-	454	1	14863	2	Y	82	17	1			73
						90	9									
02	15196 X	9679	-0-	-5517	-0-	340	1	9239	2	Y	91	112	1			52
						100	9									
03	15345 X	11494	-0-	-3851	-0-	518	1	10970	2	Y	5					57
						6	9									
04	14850 X	13529	-0-	-1321	-0-	637	1	12874	2	Y	16	62	1			11
						18	9									
05	15345 X	13523	-0-	-1822	-0-	675	1	12845	2	Y	3	13	1			1
						3	9									
06	14850 X	13046	-0-	-1804	-0-	696	1	12313	2	Y	34	2	1			33
						37	9									
07	13981 X	12752	-0-	-1229	-0-	694	1	12005	2	Y	48	52	1			29
						53	9									
08	13981 X	12657	-0-	-1324	-0-	694	1	11901	2	Y	56	36	1			49
						62	9									
09	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	667	1	11310	2	Y	25	49	1			25
						28	9									
10	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	721	1	12355	2	Y	36	50	1			11
						40	9									
11	12720 X	12008	-0-	-712	-0-	597	1	11372	2	Y	35	36	1			10
						39	9									
12	12741 X	11765	-0-	-976	-0-	596	1	10990	2	Y	163	46	1			127
						179	9									

TOTAL GAS PROD: 150,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 594

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 2 WELL #: W 77 RRCID -> 247676 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10590 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3209	-0-	-449	-0-	87	1	2859	2	Y	239	219	1			44
							263	9									
02	3161	X	1591	-0-	-1570	-0-	52	1	1421	2	Y	107	139	1			12
							118	9									
03	2759	X	2167	-0-	-592	-0-	96	1	2039	2	Y	29	34	1			7
							32	9									
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	153	1	3099	2	Y	80	73	1			14
							88	9									
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	160	1	3043	2	Y	21	30	1			5
							23	9									
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	157	1	2785	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	151	1	2613	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2617	-0-	-142	-0-	144	1	2473	2	Y	-0-					-0-
09	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	149	1	2526	2	Y	4					4
							4	9									
10	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	124	1	2125	2	Y	16	17	1			3
							18	9									
11	2610	X	2105	-0-	-505	-0-	105	1	1996	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	131	1	2429	2	Y	13	12	1			2
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 31,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

KGFU 1 WELL #: W 64 RRCID -> 248051 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9964 - 10372

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 70 RRCID -> 248822 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10032 - 10114

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFU 1 WELL #: W 65 RRCID -> 251710 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10210 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFU 1 WELL #: W 71 RRCID -> 252403 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49972	X	-0-	-0-	-49972	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	41905	X	-0-	-0-	-41905	-0-					Y	-0-					-0-
03	36053	X	-0-	-0-	-36053	-0-					Y	-0-					-0-
04	30810	X	-0-	-0-	-30810	-0-					Y	-0-					-0-
05	31837	X	-0-	-0-	-31837	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
PARKER MINERALS CO. WELL #: 1 RRCID -> 099588 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10304 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
PARKER MINERALS CO. ET AL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101485 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10388 - 10410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 108339 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10382 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
MURRY WELL #: 1 RRCID -> 112046 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10519 - 10551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1589	-0-	-209	-0-	267 1 1304 2 18 9	Y	16		169
02	1624 N	1290	-0-	-334	-0-	221 1 1058 2 11 9	Y	10		179
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	226 1 1232 2 12 9	Y	11	94 1	96
04	1350 N	606	-0-	-744	-0-	96 1 504 2 6 9	Y	5		101
05	1209 N	11	-0-	-1198	-0-	3 1 8 2	Y	-0-		101
06	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	302 1 1378 2 12 9	Y	11		112
07	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	231 1 1579 2 14 9	Y	13		125
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	272 1 1727 2 18 9	Y	16		141
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	240 1 1829 2 15 9	Y	14		155
10	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	264 1 2226 2 13 9	Y	12		167
11	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	254 1 1665 2 12 9	Y	11		178
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	195 1 1638 2 17 9	Y	15	78 1	115

TOTAL GAS PROD: 18,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

KATY (WILCOX CONS.) //CONT.// 48278 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
MURRY WELL #: 2 RRCID -> 133857 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10606 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	113	1	551	2	Y	8					131
							9	9									
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	159	1	761	2	Y	11					142
							12	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	154	1	840	2	Y	11	87	1			66
							12	9									
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	284	1	1493	2	Y	17					83
							19	9									
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	377	1	883	2	Y	11					94
							12	9									
06	870	N	437	-0-	-433	-0-	78	1	355	2	Y	4					98
							4	9									
07	1860	N	1180	-0-	-680	-0-	149	1	1019	2	Y	11					109
							12	9									
08	1271	N	804	-0-	-467	-0-	108	1	686	2	Y	9					118
							10	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	140	1	1061	2	Y	11					129
							12	9									
10	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	116	1	975	2	Y	6					135
							7	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	126	1	825	2	Y	8					143
							9	9									
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	185	1	1555	2	Y	20	100	1			63
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 13,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

KATY (3600) 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION 275740
KGFCU WELL #: 6306-D RRCID -> 177182 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5302 RRCID -> 209255 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU WELL #: 5309 RRCID -> 213263 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 3312 RRCID -> 222776 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3982 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 3313 RRCID -> 222777 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3994 - 3997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATY (3600) //CONT.// 48278 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
KGFCU WELL #: 5310 RRCID -> 222778 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	40	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 4306 RRCID -> 223970 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KGFCU WELL #: 5312 RRCID -> 224207 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENDLETON, N. (WILCOX 11400) 48825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
GORDY OIL COMPANY 317150
MARJORIE RAGSDALE POLLARD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 262237 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11450 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	1935	-0-	-9287	-0-	1876	2	59	9	N	54					341
02	10498	1947	-0-	-8551	-0-	1868	2	79	9	N	72	194	1			219
03	11222	2066	-0-	-9156	-0-	1994	2	72	9	N	65					284
04	10860	1915	-0-	-8945	-0-	1849	2	66	9	N	60					344
05	2077 #	1906	-0-	-171	-0-	1825	2	81	9	N	74	188	1			230
06	2010 #	1700	-0-	-310	-0-	1644	2	56	9	N	51					281
07	2077 #	1851	-0-	-226	-0-	1768	2	83	9	N	75					356
08	2046 #	1790	-0-	-256	-0-	1734	2	56	9	N	51	174	1			233
09	1920 #	1629	-0-	-291	-0-	1557	2	72	9	N	65	186	1			112
10	1891 #	1670	-0-	-221	-0-	1606	2	64	9	N	58					170
11	1770 #	1204	-0-	-566	-0-	1147	2	57	9	N	52					222
12	1829 #	1521	-0-	-308	-0-	1464	2	57	9	N	52					274

TOTAL GAS PROD: 21,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 729

KRUEGER (MIOCENE 1600) 50338 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
STRATA RESOURCES 825454
KRUEGER, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 051869 COMPL. DATE 12/31/1971 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 1592 - 1609

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRUEMCKE (WILCOX) 50341 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LEE
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HERKLOTZ-KRUEMCKE WELL #: 1 RRCID -> 208543 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 4794 - 4798

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (GEORGETOWN) 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
COLLEGE HILLS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1712	-0-	-86	-0-	1632	2	80	9	N	73					142
02	1682	X	1065	-0-	-617	-0-	947	2	118	9	N	107	195	1			54
03	1519	N	1108	-0-	-411	-0-	1074	2	34	9	N	31					85
04	1650	N	945	-0-	-705	-0-	928	2	17	9	N	15					100
05	1147	N	658	-0-	-489	-0-	627	2	31	9	N	28					128
06	1080	N	683	-0-	-397	-0-	658	2	25	9	N	23					151
07	992	N	328	-0-	-664	-0-	297	2	31	9	N	28					179
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	433	2	33	9	N	30					209
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	181	1			28
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	654	2	30	9	N	27					55
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	619	2	26	9	N	24					79
12	775	N	603	-0-	-172	-0-	575	2	28	9	N	25					104

TOTAL GAS PROD: 9,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

CARROLL-BIERING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	977	2	28	9	N	25					184
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	963	2	41	9	N	37					221
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	932	2	35	9	N	32	187	1			66
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	951	2	26	9	N	24					90
05	1085	N	932	-0-	-153	-0-	932	2			N	-0-					90
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	934	2	13	9	N	12					102
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	946	2	26	9	N	24					126
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	949	2	26	9	N	24					150
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	924	2	20	9	N	18					168
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	941	2	31	9	N	28					196
11	930	N	901	-0-	-29	-0-	870	2	31	9	N	28					224
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	888	2	26	9	N	24	152	1			96

TOTAL GAS PROD: 11,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

DEERFIELD -A- UNIT WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	958	-0-	-127	-0-	917	2	41	9	N	37					191
02	957	N	717	-0-	-240	-0-	684	2	33	9	N	30	194	1			27
03	930	N	701	-0-	-229	-0-	675	2	26	9	N	24					51
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	855	2	12	9	N	11					62
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1031	2	39	9	N	35					97
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	927	2	29	9	N	26					123
07	899	N	725	-0-	-174	-0-	699	2	26	9	N	24					147
08	1085	N	814	-0-	-271	-0-	780	2	34	9	N	31					178
09	960	N	679	-0-	-281	-0-	657	2	22	9	N	20					198
10	713	N	690	-0-	-23	-0-	661	2	29	9	N	26	180	1			44
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	632	2	28	9	N	25					69
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	608	2	28	9	N	25					94

TOTAL GAS PROD: 9,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARROLL - PETERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	834	2	56	9	N	51					262
02	957	N	863	-0-	-94	-0-	811	2	52	9	N	47	194	1			115
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	872	2	50	9	N	45					160
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	891	2	44	9	N	40					200
05	930	N	883	-0-	-47	-0-	833	2	50	9	N	45	192	1			53
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	806	2	43	9	N	39					92
07	961	N	941	-0-	-20	-0-	899	2	42	9	N	38					130
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	931	2	48	9	N	44					174
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	762	2	42	9	N	38					212
10	930	N	871	-0-	-59	-0-	826	2	45	9	N	41	178	1			75
11	960	N	860	-0-	-100	-0-	810	2	50	9	N	45					120
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	893	2	37	9	N	34	95	1			59

TOTAL GAS PROD: 10,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

STEEPHOLLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3290	-0-	-585	-0-	3039	2	251	9	N	228	195	1			150
02	3625	X	2734	-0-	-891	-0-	2507	2	227	9	N	206	197	1			159
03	3627	X	2231	-0-	-1396	-0-	2067	2	164	9	N	149	193	1			115
04	3210	X	1341	-0-	-1869	-0-	1170	2	171	9	N	155	187	1			83
05	3286	X	2701	-0-	-585	-0-	2364	2	337	9	N	306	191	1			198
06	3180	X	2406	-0-	-774	-0-	2176	2	230	9	N	209	191	1			216
07	2914	X	2253	-0-	-661	-0-	2020	2	233	9	N	212	189	1			239
08	2697	X	2139	-0-	-558	-0-	1952	2	187	9	N	170	190	1			219
09	2610	X	2074	-0-	-536	-0-	1886	2	188	9	N	171	187	1			203
10	2697	X	1868	-0-	-829	-0-	1685	2	183	9	N	166	188	1			181
11	2400	X	1756	-0-	-644	-0-	1581	2	175	9	N	159	189	1			151
12	2263	X	1694	-0-	-569	-0-	1527	2	167	9	N	152	192	1			111

TOTAL GAS PROD: 26,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,283

WEEDON, J. E. UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	876	-0-	-23	-0-	837	2	39	9	N	35					157
02	783	N	770	-0-	-13	-0-	769	2	1	9	N	1					158
03	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	2			N	-0-					158
04	840	N	743	-0-	-97	-0-	730	2	13	9	N	12					170
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	641	2	24	9	N	22					192
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	657	2	22	9	N	20					212
07	775	N	707	-0-	-68	-0-	688	2	19	9	N	17	177	1			52
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	699	2	22	9	N	20					72
09	690	N	640	-0-	-50	-0-	620	2	20	9	N	18					90
10	713	N	627	-0-	-86	-0-	606	2	21	9	N	19					109
11	690	N	688	-0-	-2	-0-	665	2	23	9	N	21					130
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	691	2	20	9	N	18					148

TOTAL GAS PROD: 8,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GOEN, OLIVER F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	310	2	13	9	N	12					225
02	290	N	269	-0-	-21	-0-	261	2	8	9	N	7	183	1			49
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	288	2	10	9	N	9					58
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	261	2	11	9	N	10					68
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8					76
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	312	2	11	9	N	10					86
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	260	2	26	9	N	24					110
08	310	N	225	-0-	-85	-0-	215	2	10	9	N	9					119
09	330	N	196	-0-	-134	-0-	186	2	10	9	N	9					128
10	279	N	229	-0-	-50	-0-	217	2	12	9	N	11					139
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	168	2	10	9	N	9					148
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	128	2	6	9	N	5					153

TOTAL GAS PROD: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

WEEDON-WEEDON B WELL #: 1RE RRCID -> 175106 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 11395 PERF.10672 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	240	1	741	2	N	33					146
							36	9									
02	986	N	954	-0-	-32	-0-	225	1	683	2	N	42					188
							46	9									
03	1054	N	976	-0-	-78	-0-	240	1	702	2	N	31					219
							34	9									
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	232	1	671	2	N	26	194	1			51
							29	9									
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	240	1	721	2	N	22					73
							24	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	240	1	701	2	N	20					93
							22	9									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	248	1	737	2	N	22					115
							24	9									
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	240	1	718	2	N	22					137
							24	9									
09	960	N	936	-0-	-24	-0-	232	1	682	2	N	20					157
							22	9									
10	1023	N	937	-0-	-86	-0-	240	1	676	2	N	19					176
							21	9									
11	960	N	896	-0-	-64	-0-	240	1	612	2	N	40	184	1			32
							44	9									
12	992	N	656	-0-	-336	-0-	248	1	397	2	N	10					42
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
LAURA-NICHOLE WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1690	2	22	9	N	20	179	1			68
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2079	2	70	9	N	64					132
03	2139	N	1845	-0-	-294	-0-	1845	2			N	-0-					132
04	2070	N	1573	-0-	-497	-0-	1441	2	132	9	N	120	182	1			70
05	2294	N	1351	-0-	-943	-0-	1294	2	57	9	N	52					122
06	1800	N	1424	-0-	-376	-0-	1407	2	17	9	N	15					137
07	1612	N	1361	-0-	-251	-0-	1336	2	25	9	N	23					160
08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1259	1	88	9	N	80					240
09	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1257	2	52	9	N	47	176	1			111
10	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1157	2	72	9	N	65					176
11	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1103	2	7	9	N	6					182
12	1364	N	889	-0-	-475	-0-	877	2	12	9	N	11					193

TOTAL GAS PROD: 17,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

KURTEN (GEORGETOWN) //CONT.// 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS
HOLLEY OIL COMPANY, LLC //CONT.// 393200
FRANZE, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8468 - 10280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RASCO, G.D. WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052

01	682	N	557	-0-	-125	-0-	545	2	12	9	N	11		127
02	696	N	415	-0-	-281	-0-	1	1	413	2	N	1		128
							1	9						
03	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			N	-0-		128
04	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			N	-0-		128
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	N	4		132
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	N	5		137
07	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-		137
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-		137
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	826	2	6	9	N	5		142
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-		142
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-		142
12	868	N	444	-0-	-424	-0-	441	2	3	9	N	3		145

TOTAL GAS PROD: 6,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-		-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-		-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-		-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-		-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-		-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-		-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-		-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RASCO, G. D. & ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	2964	2	40	9	N	36	155	1			24
02	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	6	1	2996	2	N	59					83
						65	9									
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3106	2	50	9	N	45					128
04	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2935	2	48	9	N	44					172
05	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2919	2	15	9	N	14	164	1			22
06	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3729	2	50	9	N	45					67
07	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3820	2	51	9	N	46					113
08	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3793	2	48	9	N	44					157
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3860	2	34	9	N	31	175	1			13
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3970	2	41	9	N	37					50
11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3472	2	33	9	N	30					80
12	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3845	2	44	9	N	40					120

TOTAL GAS PROD: 41,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

RASCO, G. D. WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065

01	1085 N	308	-0-	-777	-0-	306	2	2	9	N	2					23
02	957 N	182	-0-	-775	-0-	176	2	6	9	N	5					28
03	1023 N	493	-0-	-530	-0-	493	2			N	-0-					28
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	625	2	15	9	N	14					42
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					42
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					42
07	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					42
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					42
09	870 N	735	-0-	-135	-0-	735	2			N	-0-					42
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	N	1					43
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	N	7					50
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 8,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183

01	2511 N	2410	-0-	-101	-0-	172	1	2213	2	N	23	183	1			19
						25	9									
02	2407 N	2156	-0-	-251	-0-	156	1	1980	2	N	18					37
						20	9									
03	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	172	1	2126	2	N	22					59
						24	9									
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	175	1	2232	2	N	26					85
						29	9									
05	2294 N	2240	-0-	-54	-0-	167	1	2053	2	N	18					103
						20	9									
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	186	1	2296	2	N	22					125
						24	9									
07	2511 N	2096	-0-	-415	-0-	166	1	1911	2	N	17					142
						19	9									
08	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	177	1	2174	2	N	23					165
						25	9									
09	2520 N	2185	-0-	-335	-0-	169	1	1993	2	N	21					186
						23	9									
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	163	1	1972	2	N	15	181	1			20
						17	9									
11	2310 N	2182	-0-	-128	-0-	169	1	1990	2	N	21					41
						23	9									
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	197	1	2243	2	N	16					57
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 27,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE) //CONT.// 50424 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHOLZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103068 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8147 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	155	1	1609	2	N	33					188
							36	9									
02	1798	N	1581	-0-	-217	-0-	145	1	1402	2	N	31	180	1			39
							34	9									
03	2759	N	1770	-0-	-989	-0-	155	1	1575	2	N	36					75
							40	9									
04	1740	N	1709	-0-	-31	-0-	150	1	1522	2	N	34					109
							37	9									
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	155	1	1521	2	N	27					136
							30	9									
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	150	1	1519	2	N	21					157
							23	9									
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	155	1	1529	2	N	26					183
							29	9									
08	1705	N	1509	-0-	-196	-0-	140	1	1360	2	N	8	167	1			24
							9	9									
09	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	150	1	1378	2	N	21					45
							23	9									
10	1705	N	1555	-0-	-150	-0-	140	1	1387	2	N	25					70
							28	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	140	1	1553	2	N	43					113
							47	9									
12	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	155	1	1512	2	N	12					125
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

TOOMEY WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	169	1	2175	2	N	23					104
							25	9									
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	163	1	2071	2	N	20					124
							22	9									
03	2449	N	2281	-0-	-168	-0-	169	1	2089	2	N	21					145
							23	9									
04	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	155	1	1972	2	N	27					172
							30	9									
05	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	174	1	2147	2	N	15	170	1			17
							17	9									
06	2220	N	1964	-0-	-256	-0-	144	1	1788	2	N	29					46
							32	9									
07	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	164	1	1880	2	N	21					67
							23	9									
08	2325	N	2201	-0-	-124	-0-	164	1	2023	2	N	13					80
							14	9									
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	161	1	1893	2	N	16					96
							18	9									
10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	178	1	2147	2	N	20					116
							22	9									
11	2130	N	1792	-0-	-338	-0-	139	1	1632	2	N	19					135
							21	9									
12	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	144	1	1638	2	N	27					162
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 25,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

LA BELLE (6300 B) 50638 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BROUSSARD & HEBERT "D" WELL #: 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LA BELLE, SE. (M-78) 50644 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
BROUSSARD & HEBERT WELL #: 32 RRCID -> 130234 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7835 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE AUSTIN STATE (MIO. 15 SD) 51392 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BEXCO OPERATING, INC. 068468
LAKE AUSTIN STATE WELL #: 1 RRCID -> 201098 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6385 - 7182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15547 X	15547	-0-	-0-	-0-	15515	2	32	9	N	29	8	8			97
02	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	13772	2	33	9	N	30	9	8			118
03	14096 X	14096	-0-	-0-	-0-	14081	2	15	9	N	14	10	8			122
04	13718 X	13718	-0-	-0-	-0-	13701	2	17	9	N	15	1	8			136
05	13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	13499	2	39	9	N	35	7	8			164
06	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	11819	2	31	9	N	28	168	1	3	8	21
07	10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	10897	2	11	9	N	10	4	8			27
08	10527 X	10527	-0-	-0-	-0-	10512	2	15	9	N	14	7	8			34
09	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	9913	2	20	9	N	18	15	8			37
10	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9403	2	17	9	N	15	9	8			43
11	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8807	2	20	9	N	18	12	8			49
12	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	9332	2	24	9	N	22	15	8			56

TOTAL GAS PROD: 141,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

LAKE CREEK (CHASE) 51421 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 165329 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 11812 PERF. 8690 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 249245 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8840 - 8931

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED) 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REYNOLDS, R. - BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 104772 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10868 - 11096

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 37 RRCID -> 111728 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9964 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650 X	3447	-0-	-1203	-0-	549	1	2770	2	Y	116	132	1			15
						128	9									
02	4350 X	2789	-0-	-1561	-0-	454	1	2251	2	Y	76	78	1			13
						84	9									
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	892	1	5039	2	Y	132	126	1			19
						145	9									
04	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	1272	1	4968	2	Y	123	128	1			14
						135	9									
05	4774 X	3126	-0-	-1648	-0-	858	1	2196	2	Y	65	65	1			14
						72	9									
06	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	1435	1	4522	2	Y	158	150	1			22
						78	5	174	9							
07	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	1368	1	4383	2	Y	160	152	1			30
						176	9									
08	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	1305	1	4159	2	Y	129	143	1			16
						142	9									
09	6390 X	5034	-0-	-1356	-0-	1229	1	3674	2	Y	119	106	1			29
						131	9									
10	6417 X	3546	-0-	-2871	-0-	1243	1	2208	2	Y	86	103	1			12
						95	9									
11	6210 X	2711	-0-	-3499	-0-	1179	1	1463	2	Y	63	65	1			10
						69	9									
12	5921 X	2559	-0-	-3362	-0-	1213	1	1262	2	Y	76	70	1			16
						84	9									

TOTAL GAS PROD: 53,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,303

LAKE CREEK UNIT WELL #: 39LT RRCID -> 115783 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11813 - 11864

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 40 RRCID -> 117141 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11168 - 11196

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 36 RRCID -> 117798 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 15669 PERF.11608 - 11648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 127301 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10984 - 11081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-			76
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			76
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	1 5	35	2	N	-0-			76
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			76
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76

TOTAL GAS PROD: 85 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 128527 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11446 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 46 RRCID -> 129413 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 12925 PERF.10214 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14209 X	14209	-0-	-0-	-0-	2313	1	11674	2	Y	202	221	1	20
						222	9							
02	12992 X	12568	-0-	-424	-0-	2074	1	10274	2	Y	200	173	1	47
						220	9							
03	14804 X	14804	-0-	-0-	-0-	2190	1	12376	2	Y	216	223	1	40
						238	9							
04	13392 X	13392	-0-	-0-	-0-	941	1	12251	2	Y	155	173	1	22
						29	5	171	9					
05	13671 X	6166	-0-	-7505	-0-	828	1	5259	2	Y	72	69	1	25
						79	9							
06	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	1285	1	11330	2	Y	216	192	1	49
						382	5	238	9					
07	13671 X	13296	-0-	-375	-0-	1511	1	11562	2	Y	203	233	1	19
						223	9							
08	13671 X	13376	-0-	-295	-0-	1331	1	11811	2	Y	213	209	1	23
						234	9							
09	12551 X	12551	-0-	-0-	-0-	1462	1	10878	2	Y	192	174	1	41
						211	9							
10	13058 X	13058	-0-	-0-	-0-	1500	1	11332	2	Y	205	216	1	30
						226	9							
11	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	1657	1	10678	2	Y	189	189	1	30
						56	5	208	9					
12	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	1532	1	11168	2	Y	205	195	1	40
						226	9							

TOTAL GAS PROD: 152,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,268

LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-
03	17 N	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			2
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	89	1	504	2	Y	16	16	1			2
						18	9									
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	177	-0-	-423	-0-	18	1	154	2	Y	-0-					-0-
						5	5									
07	186 N	74	-0-	-112	-0-	8	1	66	2	Y	-0-					-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	109	-0-	-71	-0-	13	1	96	2	Y	-0-					-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 42 RRCID -> 141555 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11006 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	123	1	622	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

LAKE CREEK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 152976 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9738 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 51 RRCID -> 160643 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11032 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	387	1	1953	2	Y	66	67	1			9
							73	9									
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	398	1	1974	2	Y	76	72	1			13
							84	9									
03	3224	X	2649	-0-	-575	-0-	386	1	2179	2	Y	76	78	1			11
							84	9									
04	3120	X	2709	-0-	-411	-0-	527	1	2103	2	Y	63	67	1			7
							10	5	69	9							
05	2759	X	1263	-0-	-1496	-0-	324	1	904	2	Y	32	32	1			7
							35	9									
06	2550	X	2024	-0-	-526	-0-	497	1	1390	2	Y	82	77	1			12
							47	5	90	9							
07	2790	X	2300	-0-	-490	-0-	549	1	1674	2	Y	70	69	1			13
							77	9									
08	2790	X	2431	-0-	-359	-0-	551	1	1796	2	Y	76	80	1			9
							84	9									
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	575	1	1800	2	Y	63	57	1			15
							69	9									
10	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	540	1	1660	2	Y	62	68	1			9
							68	9									
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	545	1	1509	2	Y	67	65	1			11
							8	5	74	9							
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	573	1	1741	2	Y	73	69	1			15
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 27,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 50 RRCID -> 160738 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 11810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 49 RRCID -> 161601 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10985 - 11770

01	9021 X	8905	-0-	-116	-0-	1390	1	7016	2	Y	454	458	1			33
						499	9									
02	8468 X	8116	-0-	-352	-0-	1294	1	6411	2	Y	374	353	1			54
						411	9									
03	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	1367	1	7723	2	Y	447	456	1			45
						492	9									
04	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	714	1	7739	2	Y	366	359	1			52
						37	5	403	9							
05	8618 X	4568	-0-	-4050	-0-	662	1	3722	2	Y	167	189	1			30
						184	9									
06	9201 X	9201	-0-	-0-	-0-	989	1	7601	2	Y	323	299	1			54
						256	5	355	9							
07	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	1084	1	7370	2	Y	264	282	1			36
						290	9									
08	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	960	1	7431	2	Y	301	270	1			67
						331	9									
09	8657 X	8657	-0-	-0-	-0-	1087	1	7198	2	Y	338	348	1			57
						372	9									
10	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	1100	1	7425	2	Y	345	336	1			66
						380	9									
11	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	1159	1	6701	2	Y	365	385	1			46
						37	5	402	9							
12	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	1077	1	6880	2	Y	362	336	1			72
						398	9									

TOTAL GAS PROD: 100,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,106

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	233	1	1178	2	Y	54	54	1			7
						59	9									
02	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	318	1	1574	2	Y	56	54	1			9
						62	9									
03	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	393	1	2218	2	Y	66	66	1			9
						73	9									
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	851	1	1555	2	Y	59	61	1			7
						8	5	65	9							
05	1457 N	787	-0-	-670	-0-	477	1	281	2	Y	26	27	1			6
						29	9									
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	824	1	897	2	Y	63	60	1			9
						30	5	69	9							
07	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	901	1	1462	2	Y	53	52	1			10
						58	9									
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	816	1	360	2	Y	25	32	1			3
						28	9									
09	1830 N	959	-0-	-871	-0-	768	1	168	2	Y	21	19	1			5
						23	9									
10	2418 N	1009	-0-	-1409	-0-	761	1	224	2	Y	22	24	1			3
						24	9									
11	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	5	7	1			1
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770

01	3503 X	2544	-0-	-959	-0-	404	1	2040	2	Y	91	95	1			9
						100	9									
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	319	1	1582	2	Y	98	84	1			23
						108	9									
03	2077 X	1924	-0-	-153	-0-	272	1	1536	2	Y	105	109	1			19
						116	9									
04	2460 X	1053	-0-	-1407	-0-	359	1	658	2	Y	30	45	1			4
						3	5	33	9							
05	2139 N	282	-0-	-1857	-0-	85	1	194	2	Y	3	6	1			1
						3	9									
06	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	797	1	942	2	Y	89	70	1			20
						32	5	98	9							
07	3100 N	3170	-0-	70	70	913	1	2135	2	Y	111	120	1			11
						122	9									
08	3100 N	4614	-0-	1514	1584	1086	1	3353	2	Y	159	153	1			17
						175	9									
09	3000 N	4906	-0-	1906	3490	1118	1	3526	2	Y	147	132	1			32
						100	5	162	9							
10	8551 X	5061	-0-	-3490	-0-	1213	1	3696	2	Y	138	150	1			20
						152	9									
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	1066	1	2805	2	Y	124	124	1			20
						16	5	136	9							
12	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	1041	1	2917	2	Y	124	120	1			24
						136	9									

TOTAL GAS PROD: 35,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,219

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 54 RRCID -> 164110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12400 PERF.10503 - 12008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16	31	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			1
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	154	1	872	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	494	1	138	2	Y	10	10	1			1
							1	5	11	9							
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	215	1	9	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	990	N	373	-0-	-617	-0-	355	1	18	9	Y	16	14	1			3
07	651	N	239	-0-	-412	-0-	226	1	13	9	Y	12	13	1			2
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	480	1	156	2	Y	22	19	1			5
							24	9									
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	379	1	21	9	Y	19	21	1			3
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	360	1	24	9	Y	22	21	1			4
11	630	N	352	-0-	-278	-0-	340	1	12	9	Y	11	14	1			1
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	332	1	70	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

BERTRAND WELL #: 1A RRCID -> 165606 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10876 - 11175

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	601	1	3034	2	Y	60	62	1			8
							66	9									
02	4031	X	3280	-0-	-751	-0-	542	1	2684	2	Y	49	49	1			8
							54	9									
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	609	1	3441	2	Y	54	54	1			8
							59	9									
04	3780	X	3722	-0-	-58	-0-	699	1	2958	2	Y	46	49	1			5
							14	5	51	9							
05	3689	X	1748	-0-	-1941	-0-	476	1	1236	2	Y	33	31	1			7
							36	9									
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	745	1	3495	2	Y	55	54	1			8
							118	5	61	9							
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	774	1	3128	2	Y	59	56	1			11
							65	9									
08	3906	X	3803	-0-	-103	-0-	704	1	3010	2	Y	53	58	1			6
							31	5	58	9							
09	4170	X	3291	-0-	-879	-0-	647	1	2502	2	Y	58	50	1			14
							78	5	64	9							
10	4309	X	3365	-0-	-944	-0-	673	1	2556	2	Y	62	67	1			9
							68	5	68	9							
11	4170	X	3445	-0-	-725	-0-	750	1	2521	2	Y	70	68	1			11
							97	5	77	9							
12	3968	X	3056	-0-	-912	-0-	789	1	2198	2	Y	63	61	1			13
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 41,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	450	-0-	-511	-0-	67	1	336	2	Y	43	45	1			6
							47	9									
02	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	172	1	854	2	Y	49	47	1			8
							54	9									
03	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	432	1	2441	2	Y	65	64	1			9
							72	9									
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	552	1	2166	2	Y	56	59	1			6
							10	5	62	9							
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	342	1	800	2	Y	33	32	1			7
							36	9									
06	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	636	1	2026	2	Y	71	68	1			10
							68	5	78	9							
07	3100	N	3266	-0-	166	166	699	1	2513	2	Y	49	50	1			9
							54	9									
08	1760	N	1594	-0-	-166	-0-	486	1	1047	2	Y	55	57	1			7
							61	9									
09	2760	N	1374	-0-	-1386	-0-	444	1	839	2	Y	59	52	1			14
							26	5	65	9							
10	2852	X	2213	-0-	-639	-0-	564	1	1567	2	Y	57	63	1			8
							19	5	63	9							
11	2760	X	527	-0-	-2233	-0-	384	1	103	2	Y	35	37	1			6
							1	5	39	9							
12	2852	X	878	-0-	-1974	-0-	437	1	388	2	Y	48	44	1			10
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 21,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 64 RRCID -> 166849 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11806 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	201	1	1014	2	Y	66	66	1			5
							73	9									
02	1131	N	995	-0-	-136	-0-	158	1	782	2	Y	50	48	1			7
							55	9									
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	144	1	812	2	Y	65	65	1			7
							72	9									
04	3000	N	3460	-0-	460	460	885	1	2496	2	Y	61	59	1			9
							12	5	67	9							
05	1719	N	1259	-0-	-460	-0-	494	1	736	2	Y	26	30	1			5
							29	9									
06	3000	N	3884	-0-	884	884	953	1	2741	2	Y	64	58	1			11
							120	5	70	9							
07	3338	X	2454	-0-	-884	-0-	904	1	1480	2	Y	64	66	1			9
							70	9									
08	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	896	1	1701	2	Y	58	54	1			13
							21	5	64	9							
09	2610	X	1238	-0-	-1372	-0-	802	1	372	2	Y	41	47	1			7
							19	5	45	9							
10	2697	X	2073	-0-	-624	-0-	894	1	1098	2	Y	46	44	1			9
							30	5	51	9							
11	2610	X	2030	-0-	-580	-0-	896	1	1035	2	Y	50	53	1			6
							44	5	55	9							
12	2697	X	1773	-0-	-924	-0-	932	1	789	2	Y	45	42	1			9
							2	5	50	9							

TOTAL GAS PROD: 24,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 636

LAKE CREEK UNIT WELL #: 58 RRCID -> 166898 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11467 - 12380

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 59 RRCID -> 166904 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11008 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1129	-0-	-2219	-0-	186	1	940	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1566	X	750	-0-	-816	-0-	125	1	622	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	260	1	1471	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	831	1	1979	2	Y	4	4	1			1
							10	5	4	9							
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	489	1	658	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1680	N	1540	-0-	-140	-0-	913	1	598	2	Y	8	7	1			2
							20	5	9	9							
07	2573	N	1966	-0-	-607	-0-	835	1	1124	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
08	3100	N	3630	-0-	530	530	1008	1	2613	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	3000	N	4425	-0-	1425	1955	1049	1	3266	2	Y	8	7	1			2
							101	5	9	9							
10	3100	N	4116	-0-	1016	2971	1125	1	2974	2	Y	11	11	1			2
							5	5	12	9							
11	6154	X	3183	-0-	-2971	-0-	935	1	2227	2	Y	8	9	1			1
							12	5	9	9							
12	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	924	1	2624	2	Y	9	8	1			2
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 30,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LAKE CREEK UNIT WELL #: 55 RRCID -> 166905 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11089 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	10821	-0-	-1610	-0-	1649	1	8323	2	Y	772	835	1			75
							849	9									
02	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	1889	1	9359	2	Y	809	696	1			188
							890	9									
03	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	1786	1	10094	2	Y	630	702	1			116
							693	9									
04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	960	1	9294	2	Y	489	537	1			68
							45	5	538	9							
05	9362	X	5726	-0-	-3636	-0-	843	1	4597	2	Y	260	239	1			89
							286	9									
06	11080	X	11080	-0-	-0-	-0-	1221	1	8925	2	Y	576	534	1			131
							300	5	634	9							
07	9362	X	9231	-0-	-131	-0-	1201	1	7570	2	Y	418	509	1			40
							460	9									
08	9362	X	8860	-0-	-502	-0-	1029	1	7451	2	Y	345	347	1			38
							380	9									
09	9210	X	7761	-0-	-1449	-0-	1029	1	6339	2	Y	344	308	1			74
							15	5	378	9							
10	9517	X	7529	-0-	-1988	-0-	1033	1	6081	2	Y	377	396	1			55
							415	9									
11	9210	X	7144	-0-	-2066	-0-	1100	1	5611	2	Y	365	361	1			59
							31	5	402	9							
12	9238	X	6958	-0-	-2280	-0-	1019	1	5590	2	Y	317	314	1			62
							349	9									

TOTAL GAS PROD: 110,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,702

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 65 RRCID -> 168920 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 N	553	-0-	-315	-0-	87	1	440	2	Y	24	26	1			3
						26	9									
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	31	29	1			5
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	399	2	Y	42	41	1			6
						46	9									
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	520	1	1018	2	Y	25	28	1			3
						5	5	28	9							
05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	352	1	584	2	Y	9	10	1			2
						2	5	10	9							
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	411	1	84	2	Y	35	32	1			5
						4	5	39	9							
07	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	699	1	1591	2	Y	91	79	1			17
						100	9									
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	547	1	630	2	Y	77	85	1			9
						15	5	85	9							
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	547	1	217	2	Y	61	55	1			15
						11	5	67	9							
10	1612 N	779	-0-	-833	-0-	555	1	148	2	Y	65	71	1			9
						4	5	72	9							
11	1230 N	891	-0-	-339	-0-	604	1	202	2	Y	70	68	1			11
						8	5	77	9							
12	868 N	712	-0-	-156	-0-	589	1	48	2	Y	67	64	1			14
						1	5	74	9							

TOTAL GAS PROD: 11,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 597

LAKE CREEK UNIT WELL #: 75 RRCID -> 169430 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11113 - 11888

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	39	33	1			6
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-	6	1			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	949					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 39

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 70 RRCID -> 169657 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11095 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	928	1	4683	2	Y	71	72	1			9
							78	9									
02	5075	X	5023	-0-	-52	-0-	834	1	4130	2	Y	54	54	1			9
							59	9									
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	990	1	5596	2	Y	65	65	1			9
							72	9									
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	662	1	4850	2	Y	48	52	1			5
							23	5	53	9							
05	5704	X	3051	-0-	-2653	-0-	522	1	2473	2	Y	25	25	1			5
							28	5	28	9							
06	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	982	1	6708	2	Y	83	76	1			12
							296	5	91	9							
07	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	1149	1	6724	2	Y	69	68	1			13
							31	5	76	9							
08	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	898	1	6256	2	Y	56	62	1			7
							145	5	62	9							
09	7980	X	4947	-0-	-3033	-0-	737	1	3943	2	Y	61	53	1			15
							200	5	67	9							
10	8246	X	6003	-0-	-2243	-0-	904	1	4866	2	Y	79	83	1			11
							146	5	87	9							
11	7980	X	5812	-0-	-2168	-0-	848	1	4649	2	Y	69	69	1			11
							239	5	76	9							
12	7967	X	5622	-0-	-2345	-0-	903	1	4557	2	Y	78	73	1			16
							76	5	86	9							

TOTAL GAS PROD: 71,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 758

KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 72 RRCID -> 170805 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11324 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 4 RRCID -> 173115 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12015 PERF.10997 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1241	1	671	2	Y	38	43	1			25
							42	9									
02	1827	N	404	-0-	-1423	-0-	259	1	137	2	Y	7					32
							8	9									
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	29	1			3
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					3
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1	3	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

KING, R. V. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 173926 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 48 RRCID -> 179770 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12194 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK UNIT WELL #: 79 RRCID -> 180901 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9952 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	852	1	4301	2	Y	80	81	1			11
						88	9									
02	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	789	1	3907	2	Y	65	65	1			11
						72	9									
03	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	806	1	4553	2	Y	70	71	1			10
						77	9									
04	5070 X	4397	-0-	-673	-0-	460	1	3839	2	Y	72	74	1			8
						19	5	79	9							
05	5239 X	2481	-0-	-2758	-0-	402	1	2021	2	Y	32	33	1			7
						23	5	35	9							
06	5250 X	4155	-0-	-1095	-0-	564	1	3381	2	Y	51	51	1			7
						154	5	56	9							
07	5425 X	3261	-0-	-2164	-0-	478	1	2670	2	Y	44	43	1			8
						65	5	48	9							
08	5425 X	2886	-0-	-2539	-0-	476	1	2304	2	Y	48	50	1			6
						53	5	53	9							
09	4080 X	2453	-0-	-1627	-0-	415	1	1895	2	Y	44	39	1			11
						95	5	48	9							
10	4216 X	2221	-0-	-1995	-0-	455	1	1669	2	Y	36	42	1			5
						57	5	40	9							
11	4080 X	1914	-0-	-2166	-0-	433	1	1355	2	Y	36	35	1			6
						86	5	40	9							
12	3255 X	2043	-0-	-1212	-0-	509	1	1481	2	Y	25	26	1			5
						25	5	28	9							

TOTAL GAS PROD: 41,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3178	-0-	-697	-0-	518	1	2617	2	Y	39	42	1			4
							43	9									
02	3625	X	2815	-0-	-810	-0-	464	1	2299	2	Y	47	40	1			11
							52	9									
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	533	1	3010	2	Y	38	42	1			7
							42	9									
04	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	627	1	2779	2	Y	36	38	1			5
							13	5	40	9							
05	3193	X	1661	-0-	-1532	-0-	383	1	1215	2	Y	18	17	1			6
							43	5	20	9							
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	612	1	2652	2	Y	38	35	1			9
							208	5	42	9							
07	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	573	1	2247	2	Y	30	36	1			3
							123	5	33	9							
08	3410	X	3035	-0-	-375	-0-	572	1	2314	2	Y	42	40	1			5
							103	5	46	9							
09	3330	X	2704	-0-	-626	-0-	567	1	1997	2	Y	33	31	1			7
							104	5	36	9							
10	3441	X	2741	-0-	-700	-0-	548	1	2020	2	Y	39	40	1			6
							130	5	43	9							
11	3330	X	2799	-0-	-531	-0-	462	1	2117	2	Y	31	32	1			5
							186	5	34	9							
12	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	480	1	2328	2	Y	34	32	1			7
							148	5	37	9							

TOTAL GAS PROD: 35,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13080 - 13146

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		1216	-0-	1216	1216	608	1	565	2	N	36	32	1			4
							3	5	40	9							
05	14B2 EXT		284	-0-	284	1500	272	1	12	9	N	11	13	1			2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1500					N	1	3	1			-0-
07	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	79	150	1			146
02	1885	X	-0-	-0-	-1885	-0-					N	66					212
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	57					269
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	47	191	1			125
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	271	1	17	2	N	31					156
							1	5	34	9							
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	98	1	58	9	N	53					209
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	443	1	16	2	N	51					260
							56	9									
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	350	1	47	9	N	43	192	1			111
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	134	1	46	9	N	42					153
10	527	N	129	-0-	-398	-0-	85	1	44	9	N	40					193
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	41					234
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	66	1	46	9	N	42					276

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

LAKE CREEK UNIT WELL #: 96 RRCID -> 222502 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11114 - 11852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
04	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LAKE CREEK UNIT WELL #: 95 RRCID -> 231709 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11269 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	2	N	-0-					-0-
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-					-0-
							8	5									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
							4	5									
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673 X	5369	-0-	-304	-0-	5281	2	88	9	N	80					129
02	5191 X	5045	-0-	-146	-0-	4944	2	101	9	N	92					221
03	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	5307	2	105	9	N	95	190	1			126
04	5160 X	4905	-0-	-255	-0-	4808	2	97	9	N	88					214
05	5332 X	4633	-0-	-699	-0-	4563	2	70	9	N	64	186	1			92
06	5160 X	4891	-0-	-269	-0-	4814	2	77	9	N	70					162
07	5332 X	5136	-0-	-196	-0-	5062	2	74	9	N	67	189	1			40
08	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5491	2	83	9	N	75					115
09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	5009	2	79	9	N	72					187
10	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	5013	2	77	9	N	70	182	1			75
11	4830 X	4613	-0-	-217	-0-	4537	2	76	9	N	69					144
12	4991 X	4681	-0-	-310	-0-	4597	2	84	9	N	76	191	1			29

TOTAL GAS PROD: 60,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 918

LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303

01	7409 X	7260	-0-	-149	-0-	1200	1	6060	2	Y	-0-					-0-
02	7163 X	5800	-0-	-1363	-0-	974	1	4826	2	Y	-0-					-0-
03	8048 X	8048	-0-	-0-	-0-	1210	1	6838	2	Y	-0-					-0-
04	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	824	1	6535	2	Y	1	1	1			-0-
						32	5	1	9							
05	7254 X	2825	-0-	-4429	-0-	459	1	2253	2	Y	-0-					-0-
						113	5									
06	7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	893	1	5922	2	Y	-0-					-0-
						464	5									
07	7471 X	7020	-0-	-451	-0-	855	1	5845	2	Y	-0-					-0-
						320	5									
08	7471 X	6836	-0-	-635	-0-	802	1	5779	2	Y	-0-					-0-
						255	5									
09	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	786	1	5891	2	Y	-0-					-0-
						328	5									
10	7006 X	6839	-0-	-167	-0-	689	1	5779	2	Y	-0-					-0-
						371	5									
11	6780 X	6145	-0-	-635	-0-	609	1	5089	2	Y	-0-					-0-
						447	5									
12	7006 X	6398	-0-	-608	-0-	622	1	5428	2	Y	-0-					-0-
						348	5									

TOTAL GAS PROD: 78,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28396	X	27763	-0-	-633	-0-	4585	1	23145	2	Y	30	31	1			3
							33	9									
02	26796	X	25042	-0-	-1754	-0-	4199	1	20800	2	Y	39	33	1			9
							43	9									
03	28938	X	28938	-0-	-0-	-0-	4343	1	24547	2	Y	44	45	1			8
							48	9									
04	26520	X	25873	-0-	-647	-0-	1778	1	23936	2	Y	40	42	1			6
							115	5	44	9							
05	27404	X	11569	-0-	-15835	-0-	1215	1	9976	2	Y	19	18	1			7
							357	5	21	9							
06	26520	X	25690	-0-	-830	-0-	1632	1	22350	2	Y	47	43	1			11
							1656	5	52	9							
07	27404	X	25813	-0-	-1591	-0-	1749	1	22790	2	Y	45	52	1			4
							1224	5	50	9							
08	27404	X	25189	-0-	-2215	-0-	1651	1	22587	2	Y	50	49	1			5
							896	5	55	9							
09	25223	X	25223	-0-	-0-	-0-	1826	1	22199	2	Y	38	35	1			8
							1156	5	42	9							
10	26012	X	26012	-0-	-0-	-0-	1607	1	22929	2	Y	44	46	1			6
							1428	5	48	9							
11	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	1641	1	21632	2	Y	34	35	1			5
							1824	5	37	9							
12	25361	X	25361	-0-	-0-	-0-	1991	1	22253	2	Y	46	42	1			9
							1066	5	51	9							

TOTAL GAS PROD: 297,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6561	-0-	-848	-0-	1085	1	5476	2	Y	-0-					-0-
02	6670	X	6442	-0-	-228	-0-	1082	1	5360	2	Y	-0-					-0-
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	1109	1	6269	2	Y	-0-					-0-
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	512	1	6888	2	Y	-0-					-0-
							33	5									
05	6882	X	3893	-0-	-2989	-0-	483	1	3363	2	Y	-0-					-0-
							47	5									
06	7140	X	6857	-0-	-283	-0-	478	1	5979	2	Y	-0-					-0-
							400	5									
07	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	570	1	6715	2	Y	-0-					-0-
							306	5									
08	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	606	1	6765	2	Y	-0-					-0-
							156	5									
09	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	566	1	6875	2	Y	-0-					-0-
							359	5									
10	6820	X	6386	-0-	-434	-0-	503	1	5639	2	Y	-0-					-0-
							244	5									
11	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	636	1	6559	2	Y	-0-					-0-
							416	5									
12	6820	X	6766	-0-	-54	-0-	689	1	5948	2	Y	-0-					-0-
							129	5									

TOTAL GAS PROD: 82,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 90 RRCID -> 182523 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4991	-0-	-992	-0-	821	1	4146	2	Y	22	23	1			2
							24	9									
02	5278	X	4640	-0-	-638	-0-	774	1	3834	2	Y	29	24	1			7
							32	9									
03	4991	X	4848	-0-	-143	-0-	724	1	4089	2	Y	32	33	1			6
							35	9									
04	4830	X	4177	-0-	-653	-0-	285	1	3842	2	Y	28	30	1			4
							19	5	31	9							
05	4991	X	1786	-0-	-3205	-0-	185	1	1533	2	Y	12	12	1			4
							55	5	13	9							
06	4830	X	3704	-0-	-1126	-0-	220	1	3199	2	Y	31	28	1			7
							251	5	34	9							
07	4960	X	3840	-0-	-1120	-0-	254	1	3369	2	Y	30	34	1			3
							184	5	33	9							
08	4836	X	3858	-0-	-978	-0-	236	1	3437	2	Y	30	30	1			3
							152	5	33	9							
09	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	263	1	3267	2	Y	25	23	1			5
							177	5	28	9							
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	228	1	3340	2	Y	33	33	1			5
							213	5	36	9							
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	223	1	3068	2	Y	27	28	1			4
							269	5	30	9							
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	233	1	3167	2	Y	33	31	1			6
							202	5	36	9							

TOTAL GAS PROD: 46,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

KING, R. V. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 182880 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.13712 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	323	1	1873	2	N	24					196
							26	9									
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	329	1	2073	2	N	2					198
							2	9									
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	298	1	2168	2	N	23					221
							25	9									
04	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	771	1	1930	2	N	12					233
							11	5	13	9							
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	357	1	1131	2	N	6					239
							34	5	7	9							
06	3000	N	3091	-0-	91	91	754	1	2309	2	N	15	190	1			64
							11	5	17	9							
07	2562	N	2471	-0-	-91	-0-	780	1	1661	2	N	24					88
							4	5	26	9							
08	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	555	1	1833	2	N	21					109
							23	9									
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	654	1	1600	2	N	30					139
							33	9									
10	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	715	1	1492	2	N	26					165
							29	9									
11	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	611	1	1775	2	N	24					189
							7	5	26	9							
12	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	744	1	1616	2	N	29					218
							32	9									

TOTAL GAS PROD: 28,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUTLER, LILLIE K. WELL #: 6 RRCID -> 183066 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	612	1	2969	2	N	18					183
							20	9									
02	3451	X	3373	-0-	-78	-0-	529	1	2826	2	N	16					199
							18	9									
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	469	1	2965	2	N	23	183	1			39
							25	9									
04	3270	X	2790	-0-	-480	-0-	216	1	2542	2	N	16					55
							14	5	18	9							
05	3379	X	1571	-0-	-1808	-0-	81	1	1445	2	N	2					57
							43	5	2	9							
06	3270	X	2752	-0-	-518	-0-	172	1	2566	2	N	13					70
							14	9									
07	3379	X	2613	-0-	-766	-0-	211	1	2385	2	N	15					85
							17	9									
08	3379	X	2384	-0-	-995	-0-	183	1	2184	2	N	15					100
							17	9									
09	2790	X	2162	-0-	-628	-0-	183	1	1969	2	N	9					109
							10	9									
10	2852	X	2147	-0-	-705	-0-	220	1	1923	2	N	4					113
							4	9									
11	2760	X	2032	-0-	-728	-0-	126	1	1889	2	N	8					121
							8	5	9	9							
12	2232	N	1900	-0-	-332	-0-	147	1	1752	2	N	1					122
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BUTLER, LILLIE K. WELL #: 7 RRCID -> 184769 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6053	-0-	-736	-0-	448	1	5456	2	Y	135	151	1			91
							149	9									
02	6380	X	6190	-0-	-190	-0-	889	1	5203	2	Y	89					180
							98	9									
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	882	1	5581	2	Y	125	162	1			143
							138	9									
04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	445	1	5212	2	Y	85					228
							30	5	94	9							
05	5673	X	2935	-0-	-2738	-0-	149	1	2656	2	Y	45	184	1			89
							80	5	50	9							
06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	379	1	5817	2	Y	84					173
							11	5	92	9							
07	5673	X	2920	-0-	-2753	-0-	230	1	2646	2	Y	35					208
							5	5	39	9							
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	573	1	6819	2	Y	96	191	1			113
							106	9									
09	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	562	1	6063	2	Y	76					189
							84	9									
10	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	684	1	5970	2	Y	81	189	1			81
							89	9									
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	419	1	6266	2	Y	83					164
							27	5	91	9							
12	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	518	1	6147	2	Y	92					256
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 71,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,026

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 185560 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.13386 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING, R. V. "A" WELL #: 3 RRCID -> 186125 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639

01	11129	X	10520	-0-	-609	-0-	1797	1	8721	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	10411	X	9855	-0-	-556	-0-	1550	1	8283	2	Y	20					22
							22	9									
03	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	1447	1	9153	2	Y	9	17	1			14
							10	9									
04	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	721	1	8465	2	Y	-0-					14
							49	5									
05	9207	X	4689	-0-	-4518	-0-	290	1	4270	2	Y	-0-	10	1			4
							129	5									
06	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	598	1	8365	2	Y	-0-					4
							41	5									
07	9207	X	8802	-0-	-405	-0-	854	1	7776	2	Y	-0-					4
							172	5									
08	9207	X	8646	-0-	-561	-0-	671	1	7975	2	Y	-0-	3	1			1
09	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	1089	1	7126	2	Y	1	1	1			1
							51	5	1	9							
10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	1115	1	7130	2	Y	3					4
							3	9									
11	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	783	1	7180	2	Y	7	3	1			8
							31	5	8	9							
12	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	620	1	7344	2	Y	5					13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 103,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

LAKE CREEK (WILCOX LOWER) //CONT.// 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KING, R. V. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 186502 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 14977 PERF.13878 - 14853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170 N	1398	-0-	-772	-0-	204	1	1184	2	Y	9	10	1			14
						10	9									
02	2001 N	1708	-0-	-293	-0-	234	1	1474	2	Y	-0-					14
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	248	1	1808	2	Y	-0-	11	1			3
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	792	1	1656	2	Y	-0-					3
						9	5									
05	1829 N	905	-0-	-924	-0-	361	1	528	2	Y	-0-	2	1			1
						16	5									
06	1980 N	745	-0-	-1235	-0-	732	1	13	2	Y	-0-					1
07	2263 N	1538	-0-	-725	-0-	642	1	894	2	Y	-0-					1
						2	5									
08	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	538	1	1218	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	559	1	1315	2	Y	2					2
						2	9									
10	1550 N	1476	-0-	-74	-0-	563	1	910	2	Y	3					5
						3	9									
11	1710 N	989	-0-	-721	-0-	457	1	529	2	Y	1	5	1			1
						2	5	1	9							
12	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	634	1	1022	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LAKE CREEK (WILCOX 13,100) 51421 938 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MITCHELL-MITCHELL WELL #: 1A RRCID -> 114830 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13041 - 13120

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL & MITCHELL WELL #: 1 B RRCID -> 154995 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585

01 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (FRIO 3500) 51423 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235490 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3575 - 3579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 6080) 51423 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 178687 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6082 - 6086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (YEGUA 6300) 51423 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 185402 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6307 - 6354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					49
02	1015 #	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-	49	1			-0-
03	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (4000 HOCKLEY) 51423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 235009 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4032 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE CREEK, N. (4100) 51423 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MEC/SEALY-SMITH "E" WELL #: 1 RRCID -> 183141 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4140 - 4144

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEC/SEALY-SMITH "G" WELL #: 1 RRCID -> 183625 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE JACKSON (HET) 51463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAWTOOTH, INC. 749155
BEETS - DOW WELL #: 1 RRCID -> 173935 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7472 - 7492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAKE STEPHENSON(FRIO-MASS.9400) 51560 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JEMCO PRODUCTION, INC 431096
JACKSON HEIRS WELL #: RRCID -> 106190 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9367 - 9370

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE CITY (MIOCENE 4100) 51859 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SECURITY BANK & TRUST COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 006821 COMPL. DATE 05/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4143 - 4153

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE) 51859 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
COCKBURN OIL CORPORATION WELL #: 7 RRCID -> 042692 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 4195 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX) 51940 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 161877 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11317 PERF.10012 - 11230

01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					101
02	667 N	562	-0-	-105	-0-	57	1	502	3	Y	3	23	1			81
						3	9									
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					81
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	7	1	78	3	Y	1					82
						1	9									
05	589 N	59	-0-	-530	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					82
06	387 N	387	-0-	-0-	-0-	44	1	342	3	Y	1	37	1			46
						1	9									
07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	116	1	478	3	Y	5					51
						6	9									
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	158	1	1159	3	Y	13					64
						14	9									
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	110	1	500	3	Y	3					67
						3	9									
10	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	205	1	2554	3	Y	22					89
						24	9									
11	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	148	1	1289	3	Y	99	56	1			132
						109	9									
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	65	1	392	3	Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1) 51940 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 149298 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 16498 PERF.11652 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					296
02	1102	N	992	-0-	-110	-0-	101	1	885	3	Y	5	67	1			234
							6	9									
03	3100	N	7019	-0-	3919	3919	686	1	6308	3	Y	23					257
							25	9									
04	3000	N	3658	-0-	658	4577	309	1	3323	3	Y	24					281
							26	9									
05	3100	N	1436	-0-	-1664	2913	143	1	1293	3	Y	-0-					281
06	4115	X	1202	-0-	-2913	-0-	136	1	1063	3	Y	3	126	1			158
							3	9									
07	1860	X	1506	-0-	-354	-0-	291	1	1202	3	Y	12					170
							13	9									
08	1860	X	734	-0-	-1126	-0-	87	1	639	3	Y	7					177
							8	9									
09	2550	X	2076	-0-	-474	-0-	373	1	1690	3	Y	12					189
							13	9									
10	1519	X	974	-0-	-545	-0-	72	1	893	3	Y	8					197
							9	9									
11	1470	X	491	-0-	-979	-0-	47	1	410	3	Y	31	124	1			104
							34	9									
12	1519	X	167	-0-	-1352	-0-	24	1	143	3	Y	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 20,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SWEENEY, J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 150468 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.11678 - 11710

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700) 51940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SWEENEY WELL #: 2 RRCID -> 148630 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12786 - 12810

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARIO (10400) 52080 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
ZAPALAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233372 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9920 - 9940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW RIDGE (UPPER YEGUA) 52430 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ARLEDGE, TERRY 030801
SHANAHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213874 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4054 - 4056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
DYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 233269 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4366 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	-0-			-0-
02	4379 X	-0-	-0-	-4379	-0-			N	-0-			-0-
03	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2012 - P&A 10-16-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAW RIDGE (YEGUA 3780) 52430 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
PRIME OPERATING COMPANY 677770
LAW ST WELL #: 1 RRCID -> 257974 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3777 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	671					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25753 01/25/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE TULLE (FRIO 9600) 52581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183636 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9788 - 9808

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LE TULLE (FRIO 10,000) 52581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DYKES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178394 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9870 - 9966

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEAGUE CITY (ANDRAU-STRINGER) 52676 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ROCKWELL ENERGY, LLC 723512
MACO-STEWART ETAL G/U WELL #: 2 RRCID -> 112030 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348

01	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	1821	1	18993	3	N	702	719	1			182
						772	9									
02	19749 X	14157	-0-	-5592	-0-	1301	1	12372	3	N	440	333	1			289
						484	9									
03	21111 X	20313	-0-	-798	-0-	1751	1	17735	3	N	752	914	1			127
						827	9									
04	20460 X	20408	-0-	-52	-0-	1746	1	17905	2	N	688	720	1			95
						757	9									
05	21180 X	21180	-0-	-0-	-0-	1808	1	18522	2	N	773	730	1			138
						850	9									
06	20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	1715	1	18330	2	N	744	730	1			152
						818	9									
07	22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	1812	1	20117	2	N	801	731	1			222
						881	9									
08	22786 X	22786	-0-	-0-	-0-	1809	1	20099	2	N	798	899	1			121
						878	9									
09	21016 X	21016	-0-	-0-	-0-	1743	1	18402	2	N	792	731	1			182
						871	9									
10	21390 X	19161	-0-	-2229	-0-	1556	1	16869	2	N	669	572	1			279
						736	9									
11	22625 X	22625	-0-	-0-	-0-	1750	1	20021	2	N	776	904	1			151
						854	9									
12	22156 X	22156	-0-	-0-	-0-	1820	1	19470	2	N	787	751	1			187
						866	9									

TOTAL GAS PROD: 249,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,722

LEGGETT (WOODBINE) //CONT.// 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
DAVIS, WIRT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057747 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12420 - 12445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - PLUGGED 03-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, WIRT WELL #: 3 RRCID -> 063767 COMPL. DATE 12/22/1974 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12339 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2012 - PLUGGED 08-10-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509 X	6676	-0-	-3833	-0-	6387	2	289	9	N	263	191	1			199
02	9831 X	7174	-0-	-2657	-0-	6876	2	298	9	N	271	188	1			282
03	10230 X	10150	-0-	-80	-0-	9850	2	300	9	N	273	177	1			378
04	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	8820	2	398	9	N	362	334	1			406
05	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	8215	2	341	9	N	310	539	1			177
06	9810 X	8356	-0-	-1454	-0-	8027	2	329	9	N	299	177	1			299
07	10137 X	9251	-0-	-886	-0-	8829	2	422	9	N	384	521	1			162
08	10137 X	9265	-0-	-872	-0-	8949	2	316	9	N	287	177	1			272
09	9210 X	8454	-0-	-756	-0-	8257	2	197	9	N	179	354	1			97
10	9238 X	7075	-0-	-2163	-0-	6763	2	312	9	N	284	355	1			26
11	8940 X	8411	-0-	-529	-0-	8025	2	386	9	N	351	175	1			202
12	9269 X	8164	-0-	-1105	-0-	7427	2	737	9	N	670	534	1			338

TOTAL GAS PROD: 100,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,933

LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE
ADS OIL & GAS, INC. 000225
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					24
02	261 N	250	-0-	-11	-0-	250	2			N	-0-					24
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					24
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					24
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					24
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					24
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					24
08	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					24
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					24
10	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					24
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					24
12	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
CTL OIL & GAS CORPORATION 191826
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	685					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4886 - 4996

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. //CONT.// 447952
ODUM WELL #: 1 RRCID -> 226436 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5975 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	483	-0-	483	483	142	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	3157	-0-	3157	3640	215	1	2935	2	Y	6	2	1			4
						7	9									
11	7594 R	3954	-0-	-3640	-0-	4	1	3950	2	Y	-0-	2	1			2
12	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 052382 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7462 - 7530

01	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	145 #	2	-0-	-143	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELDER, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 238419 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10502 - 10518

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 05344 04/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BALDWIN, J. C. A/C #1 WELL #: 21 RRCID -> 107700 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 7596 - 8020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 #	177	-0-	-164	-0-	164	2	13	9	N	12	13	1			6
02	319 #	74	-0-	-245	-0-	74	2			N	-0-	6	1			-0-
03	341 #	62	-0-	-279	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	240 #	99	-0-	-141	-0-	87	2	12	9	N	11	3	1			8
05	248 #	50	-0-	-198	-0-	42	2	8	9	N	7	13	1			2
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	147	2	26	9	N	24	14	1			12
07	628 R	628	-0-	-0-	-0-	556	2	72	9	N	65	8	1			69
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	314	2	29	9	N	26	78	1			17
09	180 #	74	-0-	-106	-0-	56	2	18	9	N	16	21	1			12
10	620 #	109	-0-	-511	-0-	84	2	25	9	N	23	28	1			7
11	600 #	148	-0-	-452	-0-	116	2	32	9	N	29	15	1			21
12	620 #	63	-0-	-557	-0-	53	2	10	9	N	9	25	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MINNIE PRUITT FEE WELL #: 1 RRCID -> 120280 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6036 - 6111

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	240	-0-	240	240	240	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	240					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHALE OIL CO., INC. 768684
SUN ABSHIRE FEE WELL #: 1 RRCID -> 130553 COMPL. DATE 11/28/1988 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1944

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH //CONT.// 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
UTILITY VENTURES COMPANY 879510
SO. LIB. G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 050090 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7733 - 7770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1600					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
PARTLOW WELL #: 1X RRCID -> 199887 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12846 - 12894

01	5580 X	4019	-0-	-1561	-0-	2103	1	1916	2	N	-0-	82	1			212
02	5220 X	2481	-0-	-2739	-0-	754	1	1727	2	N	-0-					212
03	5549 X	2606	-0-	-2943	-0-	899	1	1696	2	N	10					222
						11	9									
04	5280 X	3698	-0-	-1582	-0-	2117	1	1560	2	N	19					241
						21	9									
05	4247 X	2718	-0-	-1529	-0-	914	1	1804	2	N	-0-	116	1			125
06	3900 X	1924	-0-	-1976	-0-	337	1	1576	2	N	10					135
						11	9									
07	3813 X	1491	-0-	-2322	-0-	310	1	1175	2	N	5					140
						6	9									
08	3813 X	1527	-0-	-2286	-0-	322	1	1194	2	N	10					150
						11	9									
09	3690 X	1351	-0-	-2339	-0-	517	1	832	2	N	2					152
						2	9									
10	2728 X	1246	-0-	-1482	-0-	297	1	940	2	N	8					160
						9	9									
11	1920 X	932	-0-	-988	-0-	283	1	641	2	N	7					167
						8	9									
12	1519 X	705	-0-	-814	-0-	260	1	437	2	N	7					174
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 24,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

LIBERTY, SOUTH (COOK MTN. 3) //CONT.// 53498 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 191474 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 6020 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517 X	8893	-0-	-624	-0-	1065	1	7828	2	Y	-0-					-0-
02	8903 X	8329	-0-	-574	-0-	995	1	7334	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	8793	-0-	8793	8793	1066	1	7727	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	8031	-0-	8031	16824	1010	1	7021	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	6205	-0-	6205	23029	841	1	5364	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	5558	-0-	5558	28587	760	1	4413	2	Y	350	239	1			111
						385	9									
07	31143 X	2556	-0-	-28587	-0-	1048	1	1487	2	Y	19	32	1			98
						21	9									
08	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	845	1	1239	2	Y	1	43	1			56
						1	9									
09	8040 X	1589	-0-	-6451	-0-	454	1	1135	2	Y	-0-	36	1			20
10	6200 X	984	-0-	-5216	-0-	67	1	917	2	Y	-0-	6	1			14
11	5550 X	9	-0-	-5541	-0-	9	2			Y	-0-	8	1			6
12	2542 X	817	-0-	-1725	-0-	32	1	474	2	Y	283	67	1			222
						311	9									

TOTAL GAS PROD: 53,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

LIBERTY, SOUTH (EY- 6) 53498 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
WILSON, CHARLES, FEE WELL #: 3 RRCID -> 006844 COMPL. DATE 09/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7461

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 9200) 53498 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
DANIEL, GOVERNOR BILL 85 WELL #: 1 RRCID -> 206880 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 11554 PERF. 9300 - 9340

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (YEGUA 10,400) 53498 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BLACK JACK SERVICES, L.L.C. 072704
FISHER, FLORENCE C. WELL #: 5 RRCID -> 049656 COMPL. DATE 00/00/1901 TOTAL DEPTH 10513 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, SOUTH (8200) 53498 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
JOY RESOURCES, INC. 447952
CHEVRON FEE WELL #: 1 RRCID -> 189035 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 7673 - 7678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395 N	1000	-0-	-395	-0-	228	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	376	1	1879	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10	2016	-0-	2016	2016	336	1	1680	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10	883	-0-	883	2899	175	1	708	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10	636	-0-	636	3535	44	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10	1034	-0-	1034	4569	87	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	7463	2894	-0-	-4569	-0-	349	1	2545	2	Y	-0-					-0-
08	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	261	1	1185	2	Y	-0-					-0-
09	1951 R	1951	-0-	-0-	-0-	331	1	1620	2	Y	-0-					-0-
10	2883 #	1796	-0-	-1087	-0-	519	1	1277	2	Y	-0-					-0-
11	2790 #	438	-0-	-2352	-0-	138	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	2883 #	761	-0-	-2122	-0-	46	1	715	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LICK BRANCH (8800 SHERWOOD) 53526 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
PELICAN WELL #: 1 RRCID -> 263098 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8980 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	7897	-0-	147	12551	7785	2	112	9	N	102					193
02	7250	3008	-0-	-4242	8309	2975	2	33	9	N	30	186	1			37
03	7750	901	-0-	-6849	1460	884	2	17	9	N	15					52
04	7500	14492	-0-	6992	8452	13468	2	1024	9	N	931	672	1			311
05	67828	8216	-0-	-59612	-0-	7697	3	519	9	N	472	509	1			274
06	8884 R	8884	-0-	-0-	-0-	8260	3	624	9	N	567	667	1			174
07	14973 #	8612	-0-	-6361	-0-	8139	3	473	9	N	430	337	1			267
08	14973 #	3529	-0-	-11444	-0-	3449	3	80	9	N	73	173	1			167
09	14490 #	-0-	-0-	-14490	-0-					N	83					250
10	9176 #	1442	-0-	-7734	-0-	1055	3	387	9	N	352	335	1			267
11	8880 #	5352	-0-	-3528	-0-	4814	3	538	9	N	489	329	1			427
12	8618 #	1738	-0-	-6880	-0-	1167	3	571	9	N	519	497	1			449

TOTAL GAS PROD: 64,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,063

LICK BRANCH (9150 HENDERSON) 53526 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RODEL OIL & GAS COMPANY 723575
LICK BRANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097281 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9172 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800) 53780 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 255477 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2876 - 2990

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND) 53814 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
BELL, RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 137436 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINNVILLE BAYOU (8450) 53814 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES 825454
RUSSELL BELL WELL #: 1 A RRCID -> 246455 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (MIOCENE 2440) 53915 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
BROYLES, WALTER WELL #: 2 RRCID -> 178399 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX 9600) 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
HOYO, MARY EMMA WELL #: 1 RRCID -> 006920 COMPL. DATE 02/24/1953 TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	183	1	1988	3	N	8					74
							9	9									
02	870	X	806	-0-	-64	-0-	80	1	725	3	N	1					75
							1	9									
03	930	X	564	-0-	-366	-0-	8	1	556	3	N	-0-					75
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	266	1	3759	3	N	19					94
							21	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	196	1	3452	3	N	18	86	1			26
							20	9									
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	219	1	3373	3	N	7					33
							8	9									
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	159	1	2182	3	N	-0-					33
08	930	X	355	-0-	-575	-0-	4	1	351	3	N	-0-					33
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					33
10	930	X	160	-0-	-770	-0-	12	1	148	3	N	-0-					33
11	900	X	518	-0-	-382	-0-	40	1	478	3	N	-0-					33
12	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	152	1	1484	3	N	13					46
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

POOLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644

01	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	161	1	1748	3	N	-0-					95
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	169	1	1521	3	N	-0-					95
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	22	1	1600	3	N	-0-					95
04	1860	N	1310	-0-	-550	-0-	87	1	1223	3	N	-0-					95
05	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	150	1	2634	3	N	-0-	59	1			36
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	164	1	2531	3	N	-0-					36
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	168	1	2295	3	N	-0-					36
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	16	1	1608	3	N	-0-					36
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	133	1	1559	3	N	-0-					36
10	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	137	1	1708	3	N	-0-					36
11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	128	1	1517	3	N	-0-					36
12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	185	1	1792	3	N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 23,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX 9600) //CONT.// 53915 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101167 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2613	-0-	-394	-0-	219	1	2379	3	N	14	92	1			25
							15	9									
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	315	1	2836	3	N	10					35
							11	9									
03	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	45	1	3339	3	N	7					42
							8	9									
04	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	269	1	3799	3	N	15					57
							17	9									
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	196	1	3449	3	N	16					73
							18	9									
06	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	130	1	2004	3	N	-0-					73
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	221	1	3023	3	N	14					87
							15	9									
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	32	1	3233	3	N	16					103
							18	9									
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	318	1	3722	3	N	5	38	1			70
							6	9									
10	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	322	1	4006	3	N	12					82
							13	9									
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	384	1	4544	3	N	18					100
							20	9									
12	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	398	1	3887	3	N	18	66	1			52
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 43,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

CLINTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122383 COMPL. DATE 09/24/1986 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534

01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	3	N	-0-					45
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	33	1	302	3	N	-0-					45
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	306	3	N	-0-					45
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	22	1	305	3	N	-0-					45
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					45
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	-0-					45
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	3	N	-0-					45
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	3	1	318	3	N	-0-					45
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	301	3	N	-0-					45
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	N	-0-					45
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	N	-0-					45
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE (WILCOX M) 53915 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
TRI-C RESOURCES, LLC 868622
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 263905 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11672 - 11682

01	69878		69878	-0-	-0-	-0-	69232	3	646	9	N	587	717	1			109
02	59189		66911	-0-	7722	7722	66435	3	476	9	N	433	362	1			180
03	66911		65647	-0-	-1264	6458	65179	3	468	9	N	425	537	1			68
04	65647		60470	-0-	-5177	1281	59850	3	620	9	N	564	533	1			99
05	63271		59912	-0-	-3359	-0-	59469	3	443	9	N	403	352	1			150
06	61230		57699	-0-	-3531	-0-	57104	3	595	9	N	541	521	1			170
07	63271		59558	-0-	-3713	-0-	59114	3	444	9	N	404	350	1			224
08	63271		52809	-0-	-10462	-0-	52307	3	502	9	N	456	528	1			152
09	60480	#	41778	-0-	-18702	-0-	41503	3	275	9	N	250	173	1			229
10	59923	#	44139	-0-	-15784	-0-	43736	3	403	9	N	366	351	1			244
11	57690	#	41455	-0-	-16235	-0-	41078	3	377	9	N	343	360	1			227
12	59551	#	39533	-0-	-20018	-0-	39282	3	251	9	N	228	356	1			99

TOTAL GAS PROD: 659,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,000

LISSIE, SOUTH (FRIO 4350) 53919 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
BATTLE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206907 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4385 - 4387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	16	1	4315	2	N	-0-					-0-
02	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	15	1	3457	2	N	-0-					-0-
03	4309 X	3172	-0-	-1137	-0-	16	1	3156	2	N	-0-					-0-
04	4200 X	2425	-0-	-1775	-0-	15	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	4340 X	2657	-0-	-1683	-0-	16	1	2641	2	N	-0-					-0-
06	4200 X	3433	-0-	-767	-0-	15	1	3418	2	N	-0-					-0-
07	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	16	1	4850	2	N	-0-					-0-
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	16	1	4271	2	N	-0-					-0-
09	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	15	1	3639	2	N	-0-					-0-
10	4867 X	3680	-0-	-1187	-0-	16	1	3664	2	N	-0-					-0-
11	4710 X	3342	-0-	-1368	-0-	15	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	4867 X	4260	-0-	-607	-0-	16	1	4244	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
ALVARADO WELL #: 1 RRCID -> 258733 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4282 - 4286

01	17670 X	16293	-0-	-1377	-0-	16293	2			N	-0-					-0-
02	18306 X	18306	-0-	-0-	-0-	18306	2			N	-0-					-0-
03	20305 X	20123	-0-	-182	-0-	20123	2			N	-0-					-0-
04	20155 X	20155	-0-	-0-	-0-	20155	2			N	-0-					-0-
05	20305 X	20050	-0-	-255	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
06	22735 X	22735	-0-	-0-	-0-	22735	2			N	-0-					-0-
07	23373 X	23373	-0-	-0-	-0-	23373	2			N	-0-					-0-
08	20522 X	19046	-0-	-1476	-0-	19046	2			N	-0-					-0-
09	22740 X	19024	-0-	-3716	-0-	19024	2			N	-0-					-0-
10	23498 X	16679	-0-	-6819	-0-	16679	2			N	-0-					-0-
11	22740 X	21648	-0-	-1092	-0-	21648	2			N	-0-					-0-
12	23374 X	13397	-0-	-9977	-0-	13397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 230,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (FRIO 4400) 53919 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
SKLAR WELL #: 1 RRCID -> 258257 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3954 - 3956

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WIESE BROS, WELL #: 1 RRCID -> 071645 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 9744 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677

01	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	460	1	4981	3	N	21					78
						23	9									
02	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	529	1	4767	3	N	22					100
						24	9									
03	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	43	1	3206	3	N	-0-	51	1			49
04	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	455	1	6412	3	N	18					67
						20	9									
05	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	354	1	6235	3	N	8					75
						9	9									
06	8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	487	1	7515	3	N	10	70	1			15
						11	9									
07	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	566	1	7757	3	N	20					35
						22	9									
08	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	82	1	8138	3	N	8					43
						9	9									
09	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	577	1	6770	3	N	7					50
						8	9									
10	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	599	1	7444	3	N	27	52	1			25
						30	9									
11	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	556	1	6593	3	N	7					32
						8	9									
12	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	203	1	1983	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 76,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600) //CONT.// 53919 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
LEE-MITCHELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	310	3	N	-0-					148
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	N	-0-					148
03	315 N	315	-0-	-0-	-0-	4	1	311	3	N	-0-					148
04	330 N	323	-0-	-7	-0-	21	1	302	3	N	-0-					148
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-					148
06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20	1	302	3	N	-0-					148
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	N	-0-					148
08	314 N	314	-0-	-0-	-0-	3	1	311	3	N	-0-					148
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	N	-0-					148
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	N	-0-					148
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	N	-0-					148
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900) 53919 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WEISE BROS. WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720 X	1992	-0-	-1728	-0-	8	1	1920	2	N	58					139
						64	9									
02	3335 X	1504	-0-	-1831	-0-	8	1	1465	2	N	28					167
						31	9									
03	2542 X	1609	-0-	-933	-0-	9	1	1587	2	N	12					179
						13	9									
04	2460 X	1563	-0-	-897	-0-	8	1	1533	2	N	20	163	1			36
						22	9									
05	1984 X	1842	-0-	-142	-0-	255	1	1544	2	N	39					75
						43	9									
06	1920 X	1374	-0-	-546	-0-	338	1	1016	2	N	18					93
						20	9									
07	1612 N	1065	-0-	-547	-0-	306	1	739	2	N	18					111
						20	9									
08	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	339	1	1225	2	N	13					124
						14	9									
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	354	1	1076	2	N	9					133
						10	9									
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	381	1	1118	2	N	23					156
						25	9									
11	1530 N	1288	-0-	-242	-0-	330	1	939	2	N	17					173
						19	9									
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-	161	1			12

TOTAL GAS PROD: 16,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508 X	14360	-0-	-148	-0-	14283	2	77	9	N	70					196
02	13572 X	11740	-0-	-1832	-0-	11694	2	46	9	N	42	177	1			61
03	DLQ G-10	10166	-0-	10166	10166	10102	2	64	9	N	58					119
04	DLQ G-10	13151	-0-	13151	23317	13074	2	77	9	N	70					189
05	DLQ G-10	15710	-0-	15710	39027	15608	2	102	9	N	93	175	1			107
06	DLQ G-10	14639	-0-	14639	53666	14555	2	84	9	N	76					183
07	67193 X	13527	-0-	-53666	-0-	13433	2	94	9	N	85	175	1			93
08	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	13549	2	89	9	N	81					174
09	15090 X	10627	-0-	-4463	-0-	10557	2	70	9	N	64	175	1			63
10	15717 X	11094	-0-	-4623	-0-	11017	2	77	9	N	70					133
11	14640 X	11369	-0-	-3271	-0-	11283	2	86	9	N	78					211
12	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	14373	2	109	9	N	99	180	1			130

TOTAL GAS PROD: 154,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

LISSIE, S (WILCOX 9900) 53919 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
TAYLOR WELL #: 1R RRCID -> 271182 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 9867 - 9897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, W. (FRIO 4200) 53921 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 224959 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4086 - 4090

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WIESE WELL #: 1ST RRCID -> 237923 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9574 - 9658

01	217 N	37	-0-	-180	-0-	20	2	17	9	Y	15		163
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-		163
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-		163
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-		163
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	550	2	15	9	Y	14		177
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	425	2	15	9	Y	14		191
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-		191
08	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-		191
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-		191
10	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-		191
11	510 N	468	-0-	-42	-0-	468	2			Y	-0-		191
12	496 N	213	-0-	-283	-0-	213	2			Y	-0-		191

TOTAL GAS PROD: 4,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

LISSIE, W. (WILCOX UPPER) //CONT.// 53921 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
THOMAS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244799 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9786 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					83
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					83
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					83
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					83
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					83
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
SUNDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 227029 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9604 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	200	1	7019	2	N	73					296
							80	9									
02	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	200	1	6506	2	N	59	153	1			202
							65	9									
03	DLQ G-10		6642	-0-	6642	6642	200	1	6372	2	N	64					266
							70	9									
04	DLQ G-10		6784	-0-	6784	13426	200	1	6532	2	N	47	159	1			154
							52	9									
05	DLQ G-10		6640	-0-	6640	20066	200	1	6382	2	N	53					207
							58	9									
06	DLQ G-10		4494	-0-	4494	24560	200	1	4257	2	N	34	156	1			85
							37	9									
07	28694	X	4134	-0-	-24560	-0-	200	1	3894	2	N	36					121
							40	9									
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	200	1	7807	2	N	47					168
							52	9									
09	4950	X	272	-0-	-4678	-0-	200	1	72	9	N	65					233
10	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-	200	1	13355	2	N	228	309	1			152
							251	9									
11	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	200	1	12897	2	N	255	329	1			78
							281	9									
12	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	200	1	13176	2	N	72					150
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 91,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

LITTLE CYPRESS (HACKBERRY) 53954 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STARK, NELDA C. WELL #: 1 RRCID -> 180258 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 9344 - 9702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	6055	-0-	-393	-0-	10	1	5856	2	Y	172	187	1	1	8	90
						189	9									
02	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	10	1	5546	2	Y	160					250
						176	9									
03	6341 X	6341	-0-	-0-	-0-	10	1	6170	2	Y	146	178	1	1	8	217
						161	9									
04	6047 X	6047	-0-	-0-	-0-	10	1	5778	2	Y	235	187	1	5	8	260
						259	9									
05	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	10	1	6315	2	Y	192	374	1			78
						211	9									
06	5700 X	5658	-0-	-42	-0-	10	1	5481	2	Y	152					230
						167	9									
07	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	10	1	6101	2	Y	244	341	1			133
						268	9									
08	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	10	1	6436	2	Y	181	186	1			128
						199	9									
09	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	10	1	6383	2	Y	208	176	1			160
						229	9									
10	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	10	1	6377	2	Y	216	189	1			187
						238	9									
11	6420 X	6348	-0-	-72	-0-	10	1	6153	2	Y	168	162	1			193
						185	9									
12	6851 X	5812	-0-	-1039	-0-	10	1	5615	2	Y	170	190	1			173
						187	9									

TOTAL GAS PROD: 74,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,244

STARK, NELDA C. WELL #: 2 RRCID -> 181866 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9739 - 9747

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. 625570
LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 096029 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 3354 - 3403

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE) //CONT.// 54132 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ORBIT PETROLEUM, INC. //CONT.// 625570
LEWIS, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 176502 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6032 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON 54193 001 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
WAPITI OPERATING, LLC 895805
DICK & FALING WELL #: 1 RRCID -> 230690 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4682 - 4722

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (FRIO 1540) 54193 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
SUNDOWN ENERGY LP 829482
DAVIS, WIRT WELL #: 1 RRCID -> 229324 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 1540 - 1544

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2012 - PLUGGED 02/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (FRIO 2550) 54193 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 134927 COMPL. DATE 05/02/1990 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 2584 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (1500) 54193 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO.HOLDING CORP. WELL #: 5 RRCID -> 170572 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 1624 - 1636

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
C.B. GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 256254 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1784 - 1792

01	2697 #	2320	-0-	-377	-0-	1433	1	887	2	N	-0-					-0-
02	2900 N	3976	-0-	1076	1076	2628	1	1348	2	N	-0-					-0-
03	3100 N	2442	-0-	-658	418	1645	1	797	2	N	-0-					-0-
04	2734 N	2316	-0-	-418	-0-	1572	1	744	2	N	-0-					-0-
05	2815	2815	-0-	-0-	-0-	1542	1	1273	2	N	-0-					-0-
06	3219	3219	-0-	-0-	-0-	1671	1	1548	2	N	-0-					-0-
07	2728	2622	-0-	-106	-0-	1424	1	1198	2	N	-0-					-0-
08	2728	2433	-0-	-295	-0-	1104	1	1329	2	N	-0-					-0-
09	3670	3670	-0-	-0-	-0-	1472	1	2198	2	N	-0-					-0-
10	3129	3129	-0-	-0-	-0-	1674	1	1455	2	N	-0-					-0-
11	3522	3522	-0-	-0-	-0-	1711	1	1811	2	N	-0-					-0-
12	3321	3321	-0-	-0-	-0-	1874	1	1447	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2000) 54193 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
WAPITI OPERATING, LLC 895805
PRATT, DR. H. J. WELL #: 16 RRCID -> 133632 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2039 - 2042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2020) 54193 851 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
VIESCA GAS CO. 885574
STATE SAVINGS BANK WELL #: 2 RRCID -> 182602 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 1889 - 1894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
GRANBURY WELL #: 99 RRCID -> 199421 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 2078 - 2080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2220) 54193 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
FAMCOR OIL, INC. 261273
CARTER/BSM WELL #: 1 RRCID -> 203097 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 2208 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
HARRELL, DAVID C. WELL #: 1 RRCID -> 227030 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2276 - 2279

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2012 - PLUGGED 02/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2410) 54193 859 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WAPITI OPERATING, LLC 895805
DICK & FALING WELL #: 15 RRCID -> 215909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DICK & FALING WELL #: 16 RRCID -> 242412 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372

01	1147 N	995	-0-	-152	-0-	615	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	591	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	831 X	831	-0-	-0-	-0-	560	1	271	2	Y	-0-					-0-
04	711 X	711	-0-	-0-	-0-	483	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	669 X	669	-0-	-0-	-0-	367	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	608 X	608	-0-	-0-	-0-	316	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	613 X	613	-0-	-0-	-0-	333	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	590 X	590	-0-	-0-	-0-	268	1	322	2	Y	-0-					-0-
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	214	1	319	2	Y	-0-					-0-
10	620 N	528	-0-	-92	-0-	283	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	570 N	500	-0-	-70	-0-	243	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	482	1	372	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2700) 54193 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
VIESCA GAS CO. 885574
SANDERS, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 177184 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2754 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAPITI OPERATING, LLC 895805
PRATT, DR. H. J. WELL #: 18 RRCID -> 178871 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (2880) 54193 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: POLK
SCHWAB CITY RESOURCES 757732
SODAK WELL #: 2A RRCID -> 173157 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 2904 - 2906

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVINGSTON (3100) 54193 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
KINGSBURY CO. HOLDING CORP. WELL #: 1A RRCID -> 147215 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (FRIO L) 54268 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 4 U RRCID -> 006968 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 6230 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (K) 54268 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LUSK NOMINEE TRUST 513741
RAMSEY STATE FARM WELL #: 2 U RRCID -> 006957 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6218 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE B-2) 54268 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 6 RRCID -> 076003 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 14 RRCID -> 138051 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750

01	11625 X	8646	-0-	-2979	-0-	8646	2		N	-0-			-0-
02	10875 X	6814	-0-	-4061	-0-	6814	2		N	-0-			-0-
03	11377 X	7302	-0-	-4075	-0-	7302	2		N	-0-			-0-
04	10350 X	3958	-0-	-6392	-0-	3958	2		N	-0-			-0-
05	10695 X	921	-0-	-9774	-0-	921	2		N	-0-			-0-
06	8370 X	656	-0-	-7714	-0-	656	2		N	-0-			-0-
07	7316 X	533	-0-	-6783	-0-	533	2		N	-0-			-0-
08	7316 X	400	-0-	-6916	-0-	400	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	1171	-0-	-1379	-0-	1171	2		N	-0-			-0-
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
11	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2		N	-0-			-0-
12	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE C-1) 54268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM-B WELL #: 16 RRCID -> 180651 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211

01	2945 #	1361	-0-	-1584	-0-	1361	2		N	-0-			-0-
02	2204 #	1015	-0-	-1189	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
03	2232 #	1146	-0-	-1086	-0-	1146	2		N	-0-			-0-
04	2160 #	886	-0-	-1274	-0-	886	2		N	-0-			-0-
05	1612 #	1536	-0-	-76	-0-	1536	2		N	-0-			-0-
06	1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2		N	-0-			-0-
07	1147 #	476	-0-	-671	-0-	476	2		N	-0-			-0-
08	1550 #	363	-0-	-1187	-0-	363	2		N	-0-			-0-
09	1500 #	1436	-0-	-64	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
10	1550 #	781	-0-	-769	-0-	781	2		N	-0-			-0-
11	1380 #	287	-0-	-1093	-0-	287	2		N	-0-			-0-
12	1488 #	46	-0-	-1442	-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1) 54268 549 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SAGE ENERGY COMPANY 743215
RAMSEY STATE PRISON FARM -B- WELL #: 13 RRCID -> 145063 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 4302 - 4306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	377 #	287	-0-	-90	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	403 #	270	-0-	-133	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	390 #	262	-0-	-128	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	360 #	286	-0-	-74	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	310 #	219	-0-	-91	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	744 #	158	-0-	-586	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	720 #	183	-0-	-537	-0-	183	2			N	-0-					-0-
10	744 #	513	-0-	-231	-0-	513	2			N	-0-					-0-
11	300 #	192	-0-	-108	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMITA (AUSTIN CHALK) 54540 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 177442 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 14869 PERF.14533 - 18892

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.) 54540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RANCHO CULLEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254241 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 15532 PERF. 8222 - 8230

01	40207 #	32035	-0-	-8172	-0-	30322	2	1713	9	N	1557	1536	1			260
02	36337 #	29676	-0-	-6661	-0-	28012	2	1664	9	N	1513	1575	1			198
03	28276 R	28276	-0-	-0-	-0-	26481	2	1795	9	N	1632	1584	1			246
04	34170	29176	-0-	-4994	-0-	27006	2	2170	9	N	1973	2130	1			89
05	35030 #	26641	-0-	-8389	-0-	24778	2	1863	9	N	1694	1709	1			74
06	30990 #	27133	-0-	-3857	-0-	24756	2	2377	9	N	2161	2084	1			151
07	31713 #	26006	-0-	-5707	-0-	23705	2	2301	9	N	2092	2090	1			153
08	30163 #	24728	-0-	-5435	-0-	22388	2	2340	9	N	2127	1915	1			365
09	24630	22675	-0-	-1955	-0-	20440	2	2235	9	N	2032	2077	1			320
10	25451	22981	-0-	-2470	-0-	20592	2	2389	9	N	2172	2228	1			264
11	24630	21765	-0-	-2865	-0-	19368	2	2397	9	N	2179	2260	1			183
12	25451	21515	-0-	-3936	-0-	18955	2	2560	9	N	2327	2251	1			259

TOTAL GAS PROD: 312,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,459

LONG POINT (FRIO) 54700 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
AZTEC EXPLORATION, INC. 039673
GULF FEE WELL #: 5 RRCID -> 128713 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 604 PERF. 509 - 513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300) 54712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
NADSOILCO LLC 598945
DONNER WELL #: 2 RRCID -> 266322 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7301

04	2500	-0-	-0-	-2500	-0-					N	-0-					-0-
05	15500	483	-0-	-15017	-0-	464	2	19	9	N	17					17
06	15000	10230	-0-	-4770	-0-	10199	2	31	9	N	28					45
07	15500	9338	-0-	-6162	-0-	9315	2	23	9	N	21					66
08	15500	9652	-0-	-5848	-0-	9585	2	67	9	N	61	106	1			21
09	15000	9895	-0-	-5105	-0-	9886	2	9	9	N	8					29
10	15500	14980	-0-	-520	-0-	14972	2	8	9	N	7					36
11	15000	13450	-0-	-1550	-0-	13432	2	18	9	N	16					52
12	15500	13250	-0-	-2250	-0-	13070	2	180	9	N	164	175	1			41

TOTAL GAS PROD: 81,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

LONG PRAIRIE (11800) 54712 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC. 153257
POWELL LUMBER CO., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103225 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 14361 PERF.11822 - 11840

01	10885	10885	-0-	-0-	-0-	290	1	10545	2	N	45	183	1			224
						50	9									
02	9488	9488	-0-	-0-	-0-	290	1	9146	2	N	47					271
						52	9									
03	6975	3175	-0-	-3800	-0-	84	1	2982	2	N	99	182	1			188
						109	9									
04	6750	4857	-0-	-1893	-0-	175	1	4565	2	N	106					294
						117	9									
05	9927	9927	-0-	-0-	-0-	293	1	9404	2	N	209	350	1			153
						230	9									
06	10414	10414	-0-	-0-	-0-	290	1	9887	2	N	215					368
						237	9									
07	10696	10696	-0-	-0-	-0-	280	1	10254	2	N	147	375	1			140
						162	9									
08	9399	9399	-0-	-0-	-0-	260	1	8984	2	N	141					281
						155	9									
09	6750	589	-0-	-6161	-0-	50	1	506	2	N	30	182	1			129
						33	9									
10	8854	8854	-0-	-0-	-0-	310	1	8371	2	N	157					286
						173	9									
11	8854	7221	-0-	-1633	-0-	300	1	6796	2	N	114	184	1			216
						125	9									
12	8854	7988	-0-	-866	-0-	300	1	7515	2	N	157					373
						173	9									

TOTAL GAS PROD: 93,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,467

LONG PRAIRIE (12000) 54712 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
FUNCHESS WELL #: 1 RRCID -> 269146 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12100 - 12108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	4089	-0-	4089	4089	308	1	3621	3	N	145					145
						160	9									
07	0	60937	-0-	60937	65026	717	1	57772	3	N	2225	2047	1			323
						2448	9									
08	46422	54460	-0-	8038	73064	679	1	51663	3	N	1925	1797	1			451
						2118	9									
09	77370	44792	-0-	-32578	40486	678	1	42403	3	N	1555	1242	1	1	8	763
						1711	9									
10	79949	38065	-0-	-41884	-0-	710	1	35936	3	N	1290	1794	1	1	8	258
						1419	9									
11	77370	32444	-0-	-44926	-0-	674	1	30559	3	N	1101	705	1			654
						1211	9									
12	79949	30410	-0-	-49539	-0-	690	1	28590	3	N	1027	1262	1			419
						1130	9									

TOTAL GAS PROD: 265,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,268

LONG PRAIRIE (12300) 54712 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
CHROMA OPERATING, INC. 153257
SHANNON, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 094125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2000 - 2080

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN RANCH (KENBEL SAND) 54772 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1 B RRCID -> 170735 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 6888 - 6898

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGHORN RANCH (STEPHANIE SAND) 54772 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HOUSTON FARMS WELL #: 1C RRCID -> 187103 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6447 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON FARMS WELL #: 2C RRCID -> 195079 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6819 - 6881

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOOKOUT CREEK (YEGUA 7600) 54845 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HARFST WELL #: 1 RRCID -> 202694 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 7526 - 7548

01	1860 X	1423	-0-	-437	-0-	1405	2	18	9	N	16			26
02	1827 X	1483	-0-	-344	-0-	1454	2	29	9	N	26			52
03	1953 X	1759	-0-	-194	-0-	1722	2	37	9	N	34			86
04	1560 X	964	-0-	-596	-0-	931	2	33	9	N	30			116
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			116
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			116
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			116
08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			116
09	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1154	2	6	9	N	5			121
10	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4231	2	48	9	N	44			165
11	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2644	2	45	9	N	41			206
12	1209 X	926	-0-	-283	-0-	909	2	17	9	N	15			221

TOTAL GAS PROD: 14,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

LOST FORK (FRIO 4030) 55031 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-BP / AMOCO ET AL FEE WELL #: 1 RRCID -> 198750 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 3972 - 3977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
GLENEAGLES WELL #: 2 RRCID -> 244449 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4142 - 4144

01	2421 R	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	1933 R	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	1939 R	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
04	2280 #	1774	-0-	-506	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
05	2418 #	1640	-0-	-778	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	2340 #	477	-0-	-1863	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	5592 R	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
08	1953 #	644	-0-	-1309	-0-	644	2			N	-0-					-0-
09	1770 #	620	-0-	-1150	-0-	620	2			N	-0-					-0-
10	5580 #	17	-0-	-5563	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	5400 #	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					-0-
12	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - WELL PLUGGED 1/21/13

TOTAL GAS PROD: 17,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6800) 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FENNER, K. WELL #: 1 RRCID -> 138433 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6770 - 6811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER, K. WELL #: 2 RRCID -> 138436 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6742 - 6776

01	4309 X	3680	-0-	-629	-0-	977	1	2595	2	N	98					179
						108	9									
02	3915 X	3588	-0-	-327	-0-	933	1	2553	2	N	93					272
						102	9									
03	4185 X	3892	-0-	-293	-0-	1016	1	2775	2	N	92	195	1			169
						101	9									
04	4050 X	3726	-0-	-324	-0-	969	1	2668	2	N	81					250
						89	9									
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	1023	1	2797	2	N	68	192	1			126
						75	9									
06	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	1011	1	2743	2	N	64					190
						70	9									
07	3906 X	3377	-0-	-529	-0-	933	1	2371	2	N	66					256
						73	9									
08	3906 X	3618	-0-	-288	-0-	1002	1	2563	2	N	48	268	1			36
						53	9									
09	3810 X	3443	-0-	-367	-0-	944	1	2425	2	N	67					103
						74	9									
10	3937 X	3573	-0-	-364	-0-	981	1	2509	2	N	75					178
						83	9									
11	3810 X	464	-0-	-3346	-0-	179	1	265	2	N	18					196
						20	9									
12	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	989	1	2442	2	N	55	193	1			58
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 40,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
FENNER-MORTON WELL #: 1 RRCID -> 140106 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6692 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	1503	1	3992	2	N	20					285
							22	9									
02	5249	X	5204	-0-	-45	-0-	1387	1	3796	2	N	19					304
							21	9									
03	5611	X	5483	-0-	-128	-0-	1464	1	4000	2	N	17	185	1			136
							19	9									
04	5430	X	5392	-0-	-38	-0-	1431	1	3942	2	N	17					153
							19	9									
05	5549	X	5459	-0-	-90	-0-	1457	1	3987	2	N	14					167
							15	9									
06	5370	X	5172	-0-	-198	-0-	1389	1	3770	2	N	12					179
							13	9									
07	5580	X	5499	-0-	-81	-0-	1547	1	3935	2	N	15					194
							17	9									
08	5580	X	5275	-0-	-305	-0-	1478	1	3782	2	N	14	112	1			96
							15	9									
09	5370	X	5212	-0-	-158	-0-	1456	1	3741	2	N	14					110
							15	9									
10	5487	X	5065	-0-	-422	-0-	1419	1	3629	2	N	15					125
							17	9									
11	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	2221	1	3285	2	N	20					145
							22	9									
12	5487	X	5194	-0-	-293	-0-	1491	1	3679	2	N	22					167
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 64,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

FENNER, KATHERINE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 169415 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6761 - 6794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FENNER-MORTON WELL #: 2 RRCID -> 171618 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6718 - 6754

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST FORK (YEGUA 6800) //CONT.// 55031 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 137440 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6778 - 6826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550 N	916	-0-	-634	-0-	553	1	363	2	Y	-0-					20
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	322	1	649	2	Y	-0-					20
03	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	500	1	1082	2	Y	13					33
						14	9									
04	900 N	54	-0-	-846	-0-	17	1	37	2	Y	-0-					33
05	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	627	1	1349	2	Y	30					63
						33	9									
06	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	564	1	984	2	Y	9					72
						10	9									
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	582	1	1171	2	Y	7					79
						8	9									
08	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	614	1	1191	2	Y	8					87
						9	9									
09	1560 N	1430	-0-	-130	-0-	520	1	902	2	Y	7					94
						8	9									
10	1767 N	1007	-0-	-760	-0-	366	1	631	2	Y	9					103
						10	9									
11	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	168	168	1			103
12	1488 N	1376	-0-	-112	-0-	525	1	851	2	Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 14,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

GARRISON LTD. 295861
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 210881 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6699 - 6779

01	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					63
02	3277 X	-0-	-0-	-3277	-0-					N	-0-					63
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					63
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					63
05	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					63
06	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					63
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					63
08	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					63
09	3810 X	3396	-0-	-414	-0-	3396	3			N	-0-					63
10	3937 X	3047	-0-	-890	-0-	3047	3			N	-0-					63
11	3810 X	1986	-0-	-1824	-0-	1986	3			N	-0-					63
12	3503 X	2065	-0-	-1438	-0-	2065	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 21,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAG OPERATING COMPANY, INC. 834352
AM WELL #: 1 RRCID -> 144270 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6750

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST LAKE 55036 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: K 1 RRCID -> 128840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2060 - 2068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	105	-0-	105	105	105	1		N	-0-			-0-
09	14B DENY	115	-0-	115	220	115	1		N	-0-			-0-
10	14B DENY	110	-0-	110	330	110	1		N	-0-			-0-
11	14B DENY	100	-0-	100	430	100	1		N	-0-			-0-
12	0 W	100	-0-	100	530	100	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST LAKE (MIOCENE) 55036 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
OTEX RESOURCES LLC 628135
FEDERAL WELL #: Q 1 RRCID -> 127662 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 2893 PERF. 1680 - 1690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	120	-0-	120	120	120	1		N	-0-			-0-
09	14B DENY	110	-0-	110	230	110	1		N	-0-			-0-
10	14B DENY	105	-0-	105	335	105	1		N	-0-			-0-
11	14B DENY	100	-0-	100	435	100	1		N	-0-			-0-
12	0 W	100	-0-	100	535	100	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOST MARSH (FRIO) 55040 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
GEISSEN WELL #: 1 RRCID -> 206916 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13228 - 13628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			316
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			316
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				N	92			224
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	178	1	48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	1		N	-0-			48
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 180 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

LOST RANCH (LY-4 YEGUA) 55045 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
NELSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152795 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 14231 PERF.13348 - 13376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE 55120 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 194608 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6286 - 6291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCINTYRE, WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 265029 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 5763 - 5768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	1212	-0-	-2818	-0-	48	1	1164	2	N	-0-			-0-
02	3770	997	-0-	-2773	-0-	45	1	952	2	N	-0-			-0-
03	4030	1060	-0-	-2970	-0-	48	1	1012	2	N	-0-			-0-
04	3900	778	-0-	-3122	-0-	45	1	733	2	N	-0-			-0-
05	4030	840	-0-	-3190	-0-	46	1	794	2	N	-0-			-0-
06	3900	807	-0-	-3093	-0-	46	1	761	2	N	-0-			-0-
07	4030	902	-0-	-3128	-0-	48	1	854	2	N	-0-			-0-
08	4030	733	-0-	-3297	-0-	42	1	691	2	N	-0-			-0-
09	3900	653	-0-	-3247	-0-	653	2			N	-0-			-0-
10	4030	405	-0-	-3625	-0-	36	1	369	2	N	-0-			-0-
11	3900	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-			-0-
12	4030	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (FRIO 5860) 55120 294 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LANCASTER, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 133198 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 5762 - 5767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (MIOCENE 3850) 55120 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEAVER, ISAAC WELL #: 7 RRCID -> 079429 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (PERRY 6050) 55120 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 7 RRCID -> 229081 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6041 - 6044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (RAY 6175) 55120 704 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCINTYRE, WILLIS WELL #: 5 RRCID -> 147146 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6151 - 6155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE (5470) 55120 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
STEWART, W. L. WELL #: 6 RRCID -> 150672 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5443 - 5453

01	6634 #	6628	-0-	-6	-0-	233	1	6394	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	6206 #	5910	-0-	-296	-0-	218	1	5683	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
03	6854 R	6854	-0-	-0-	-0-	233	1	6612	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									
04	6480 #	5507	-0-	-973	-0-	225	1	5276	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
05	6696 #	5816	-0-	-880	-0-	233	1	5583	2	N	-0-					-0-
06	6630 #	5462	-0-	-1168	-0-	225	1	5237	2	N	-0-					-0-
07	6851 #	6289	-0-	-562	-0-	233	1	6056	2	N	-0-					-0-
08	6851 #	5430	-0-	-1421	-0-	233	1	5197	2	N	-0-					-0-
09	5845 R	5845	-0-	-0-	-0-	225	1	5620	2	N	-0-					-0-
10	6293 #	4321	-0-	-1972	-0-	165	1	4156	2	N	-0-					-0-
11	6090 #	2510	-0-	-3580	-0-	225	1	2285	2	N	-0-					-0-
12	6296 R	6296	-0-	-0-	-0-	233	1	6063	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300) 55122 046 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 236470 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 4324 - 4327

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500) 55122 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130402 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 2580 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (SWANSON 2900) 55122 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BRITTING, DEAN 093630
SWANSON, C. & SONS WELL #: 3 RRCID -> 161677 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3057 - 3065

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBM PARTNERS CORPORATION 140626
SWANSON (SWD) #1 WELL #: 1 RRCID -> 161065 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 3125

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (3600) 55122 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BROTHERS CATTLE CO. UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 171929 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3602 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - WELL PLUGGED 2/7/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, N. (4130) 55122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PUTNAM, J. B. WELL #: 2A RRCID -> 219130 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4132 - 4139

01	2324 R	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2		N	-0-			33
02	2320 #	945	-0-	-1375	-0-	945	2		N	-0-			33
03	2480 #	736	-0-	-1744	-0-	736	2		N	-0-			33
04	2400 #	1613	-0-	-787	-0-	1613	2		N	-0-			33
05	2325 #	-0-	-0-	-2325	-0-				N	-0-			33
06	2250 #	458	-0-	-1792	-0-	458	2		N	-0-			33
07	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			33
08	1674 #	1008	-0-	-666	-0-	1008	2		N	-0-			33
09	1620 #	404	-0-	-1216	-0-	404	2		N	-0-			33
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			33
11	990 #	746	-0-	-244	-0-	746	2		N	-0-	33	7	-0-
12	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (4500) 55122 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, FRANK J ET AL WELL #: 4 RRCID -> 119428 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 4523 - 4526

01	775 N	756	-0-	-19	-0-	756	2		N	-0-			-0-
02	638 N	563	-0-	-75	-0-	563	2		N	-0-			-0-
03	713 N	632	-0-	-81	-0-	632	2		N	-0-			-0-
04	720 N	563	-0-	-157	-0-	563	2		N	-0-			-0-
05	589 N	531	-0-	-58	-0-	531	2		N	-0-			-0-
06	600 N	550	-0-	-50	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	589 N	53	-0-	-536	-0-	53	2		N	-0-			-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-			-0-
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, N. (4670) 55122 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
PUTNAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 242411 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 4638 - 4640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3290 R	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2		N	-0-			-0-
02	2291 #	-0-	-0-	-2291	-0-				N	-0-			-0-
03	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	7161 #	-0-	-0-	-7161	-0-				N	-0-			-0-
06	3180 #	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, NORTH (4800) 55122 851 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
RASMUSSEN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 159425 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4809 - 4812

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY) 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
HUDGINS ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117217 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5350 - 5352

01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2		N	-0-			-0-
02	2059 N	1695	-0-	-364	-0-	1695	2		N	-0-			-0-
03	2108 N	1967	-0-	-141	-0-	1967	2		N	-0-			-0-
04	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2		N	-0-			-0-
06	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
07	1984 N	1414	-0-	-570	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	988	-0-	-1027	-0-	988	2		N	-0-			-0-
09	2010 N	1467	-0-	-543	-0-	1467	2		N	-0-			-0-
10	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-			-0-
11	960 N	257	-0-	-703	-0-	257	2		N	-0-			-0-
12	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, S. (FRIO 5350 STRAY) //CONT.// 55125 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FREDCO //CONT.// 284921
JONES "A" WELL #: 1 RRCID -> 173199 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5366 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOUISE, SOUTH (FRIO 5480) 55125 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ROOME OIL CO. 727045
ROOME-HUTCHINS WELL #: 2 RRCID -> 091925 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 5482 - 5484

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000) 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 45 RRCID -> 190366 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 8969 - 8972

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 45 RRCID -> 209755 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8971 - 8974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 43 RRCID -> 218755 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8811 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)//CONT.// 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	479438			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 040419 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A

01	682 #	434	-0-	-248	B	-1826	60	1	374	2	N	-0-			-0-
02	609 #	392	-0-	-217	B	-2043	55	1	337	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1453 CANCELLED UNDERAGE -> -590															
03	651 #	225	-0-	-426	B	-1879	47	1	178	2	N	-0-			-0-
04	630 #	150	-0-	-480	B	-2359	6	1	144	2	N	-0-			-0-
05	558 #	140	-0-	-418	B	-2777	5	1	135	2	N	-0-			-0-
06	420 #	104	-0-	-316	B	-3093	4	1	100	2	N	-0-			-0-
07	434 #	102	-0-	-332	B	-3425	4	1	98	2	N	-0-			-0-
08	217 #	125	-0-	-92	B	-3517	5	1	120	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2064 CANCELLED UNDERAGE -> -1453															
09	150 #	25	-0-	-125	B	-2189	1	1	24	2	N	-0-			-0-
10	155 #	28	-0-	-127	B	-2316	1	1	27	2	N	-0-			-0-
11	120 #	25	-0-	-95	B	-2411	1	1	24	2	N	-0-			-0-
12	124 #	60	-0-	-64	B	-2475	2	1	58	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-368			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-368			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -368													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1) //CONT.// 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
B.A.STEINHAGEN "E" WELL #: RRCID -> 268048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12166 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (HET) 55184 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 30 RRCID -> 152016 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6695 - 6734

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 2) 55184 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 27 RRCID -> 189092 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7345 - 7372

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7300) 55184 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 061155 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7100 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	-0-			-0-
02	261 N	232	-0-	-29	-0-	9	1	223	2	Y	-0-			-0-
03	310 N	279	-0-	-31	-0-	10	1	269	2	Y	-0-			-0-
04	270 N	240	-0-	-30	-0-	9	1	231	2	Y	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	-0-			-0-
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	10	1	265	2	Y	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	Y	-0-			-0-
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	12	1	306	2	Y	-0-			-0-
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	9	1	231	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	248	-0-	-31	-0-	9	1	239	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	230	-0-	-70	-0-	8	1	222	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	8	1	223	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO. A/C 1 WELL #: 18 RRCID -> 157556 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7221 - 7242

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
BEAUMONT LAUNCH CLUB B WELL #: 1 RRCID -> 159184 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7524 - 7536

01	1271 N	1126	-0-	-145	-0-	420	1	706	2	Y	-0-			-0-
02	1131 N	1078	-0-	-53	-0-	391	1	687	2	Y	-0-			-0-
03	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	400	1	626	2	Y	-0-			-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	415	1	950	2	Y	-0-			-0-
05	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	435	1	856	2	Y	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	418	1	757	2	Y	-0-			-0-
07	1271 N	1118	-0-	-153	-0-	402	1	716	2	Y	-0-			-0-
08	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	427	1	701	2	Y	-0-			-0-
09	1170 N	1075	-0-	-95	-0-	395	1	680	2	Y	-0-			-0-
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	398	1	704	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	1070	-0-	-10	-0-	400	1	670	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	414	1	664	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 162242 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	916	-0-	-76	-0-	361	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	335	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	338	1	609	2	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	335	1	610	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	353	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	345	1	590	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	331	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	870	-0-	-91	-0-	353	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	850	-0-	-80	-0-	363	1	487	2	Y	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	341	1	543	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	318	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	702	-0-	-166	-0-	323	1	379	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 165898 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6819 - 6872

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 17 RRCID -> 167436 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	23	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	511	-0-	-11	-0-	19	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	18	1	478	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	20	1	520	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	16	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	120	-0-	-360	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	124	-0-	-434	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	120	-0-	-314	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 167710 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7470 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3044	-0-	-335	-0-	450	1	2594	2	Y	-0-					-0-
02	3161	X	2728	-0-	-433	-0-	385	1	2343	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2806	-0-	-542	-0-	450	1	2356	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2655	-0-	-465	-0-	405	1	2250	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	429	1	2261	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2645	-0-	-295	-0-	419	1	2226	2	Y	-0-					-0-
07	2914	X	2637	-0-	-277	-0-	403	1	2234	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	428	1	2209	2	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2450	-0-	-190	-0-	436	1	2014	2	Y	-0-					-0-
10	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	456	1	2126	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2505	-0-	-45	-0-	446	1	2059	2	Y	-0-					-0-
12	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	451	1	1843	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 170087 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7520 - 7548

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	330	-0-	330	330	136	1	194	2	N	-0-					-0-
04	14B	DENY	160	-0-	160	490	91	1	69	2	N	-0-					-0-
05	14B	DENY	130	-0-	130	620	91	1	39	2	N	-0-					-0-
06	724	X	104	-0-	-620	-0-	73	1	31	2	N	-0-					-0-
07	104	X	104	-0-	-0-	-0-	68	1	36	2	N	-0-					-0-
08	341	X	65	-0-	-276	-0-	44	1	21	2	N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	47	1	18	2	N	-0-					-0-
10	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	1			N	-0-					-0-
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	1			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 62 RRCID -> 172180 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
JEFFERSON LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 184007 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	26	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	25	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	Y	-0-					-0-
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	707	-0-	-68	-0-	25	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	702	-0-	-73	-0-	26	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	540	-0-	-210	-0-	21	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	496	-0-	-217	-0-	18	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	482	-0-	-208	-0-	17	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	23	1	629	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD TRUST WELL #: 26 RRCID -> 184049 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	182	1	1564	2	Y	15	14	1			2
							17	9									
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	182	1	1482	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	187	1	1582	2	Y	23	24	1			1
							25	9									
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	177	1	1593	2	Y	21	19	1			3
							23	9									
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	255	1	1552	2	Y	20	21	1			2
							22	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	179	1	1581	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
07	1860	N	1741	-0-	-119	-0-	239	1	1483	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
08	1829	N	1741	-0-	-88	-0-	181	1	1541	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
09	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	150	1	1510	2	Y	21	21	1			2
							23	9									
10	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	152	1	1502	2	Y	21	20	1			3
							23	9									
11	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	129	1	1471	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	132	1	1472	2	Y	22	19	1			6
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 20,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BROUSSARD TRUST WELL #: 8 RRCID -> 186133 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 34 RRCID -> 187608 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7548 - 7559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 52 RRCID -> 192318 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7454 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	-0-			-0-
03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	N	-0-			-0-
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	-0-			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	2	N	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	11	1	289	2	N	-0-			-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	11	1	294	2	N	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	11	1	293	2	N	-0-			-0-
09	300 N	240	-0-	-60	-0-	9	1	231	2	N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	10	1	280	2	N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	10	1	270	2	N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 51 RRCID -> 207448 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7478 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500) //CONT.// 55184 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. //CONT.// 567103
BROUSSARD TRUST WELL #: 46 RRCID -> 250035 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7507 - 7527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7595 X	6604	-0-	-991	-0-	279 1 30 9	6295 2	Y	27	24 1		4
02	6873 X	5042	-0-	-1831	-0-	213 1 23 9	4806 2	Y	21	23 1		2
03	6913 X	6194	-0-	-719	-0-	249 1 22 9	5923 2	Y	20	21 1		1
04	6540 X	6383	-0-	-157	-0-	264 1 23 9	6096 2	Y	21	19 1		3
05	6603 X	6474	-0-	-129	-0-	272 1 25 9	6177 2	Y	23	24 1		2
06	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	282 1 29 9	6433 2	Y	26	25 1		3
07	6765 X	6765	-0-	-0-	-0-	542 1 29 9	6194 2	Y	26	26 1		3
08	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	292 1 29 9	6694 2	Y	26	26 1		3
09	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	315 1 17 9	6445 2	Y	15	16 1		2
10	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	295 1 31 9	6711 2	Y	28	26 1		4
11	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	280 1 28 9	6780 2	Y	25	26 1		3
12	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	281 1 29 9	6788 2	Y	26	22 1		7

TOTAL GAS PROD: 79,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

LOVELLS LAKE, NORTH 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
FAILOR, E.K. WELL #: 9 RRCID -> 242866 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7174 - 7182

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH //CONT.// 55186 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 188104 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8447 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	620 70	1 9	7772	2	N	64	184	1			117
02	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	620 213	1 9	8491	2	N	194	31	8			280
03	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	620 187	1 9	9242	2	N	170	198	1	19	8	233
04	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	620 206	1 9	10283	2	N	187	383	1			37
05	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	607 213	1 9	10278	2	N	194	16	8			215
06	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	538 173	1 9	8925	2	N	157	193	1	12	8	167
07	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	620 175	1 9	9923	2	N	159	192	1	29	8	105
08	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	620 211	1 9	9769	2	N	192	190	1	27	8	80
09	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	600 212	1 9	9527	2	N	193	23	8			250
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	620 245	1 9	10199	2	N	223	386	1	40	8	47
11	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	600 227	1 9	10112	2	N	206	16	8			237
12	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	620 216	1 9	7099	2	N	196	340	1	16	8	77

TOTAL GAS PROD: 121,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,135

LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA) 55186 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 61 RRCID -> 257936 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7494 - 7496

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	34	1	852	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		827	-0-	827	827	30	1	797	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		1280	-0-	1280	2107	48	1	1232	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.		1262	-0-	1262	3369	47	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	5089	R	1720	-0-	-3369	-0-	65	1	1655	2	Y	-0-					-0-
07	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1528	2	Y	-0-					-0-
08	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	60	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	720	-0-	-990	-0-	28	1	692	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	651	-0-	-930	-0-	23	1	628	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	590	-0-	-940	-0-	20	1	570	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	526	-0-	-218	-0-	18	1	508	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500) 55186 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 41 RRCID -> 007058 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7506 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	155	-0-	-124	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
02	261 N	145	-0-	-116	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	2	N	-0-					-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	N	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	2	N	-0-					-0-
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	N	-0-					-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
10	310 N	248	-0-	-62	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
11	300 N	150	-0-	-150	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
12	310 N	155	-0-	-155	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, NORTH (8400) 55186 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 60 RRCID -> 244400 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8421 - 8424

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 179047 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 8447

01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					73
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVELLS LAKE, N. (7800) //CONT.// 55186 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
JEFFERSON LAND CO WELL #: 1 RRCID -> 175352 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8406 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	522	-0-	-1307	-0-	279	1	243	2	N	-0-					42
02	1711 X	1144	-0-	-567	-0-	279	1	864	2	N	1	1	8			42
						1	9									
03	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	552	1	1410	2	N	-0-					42
04	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	552	1	1585	2	N	-0-					42
05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	620	1	1372	2	N	-0-					42
06	1890 X	1448	-0-	-442	-0-	590	1	858	2	N	-0-					42
07	2201 X	1553	-0-	-648	-0-	594	1	959	2	N	-0-					42
08	2201 X	1605	-0-	-596	-0-	620	1	985	2	N	-0-					42
09	2130 X	1028	-0-	-1102	-0-	535	1	493	2	N	-0-					42
10	1984 X	797	-0-	-1187	-0-	613	1	184	2	N	-0-					42
11	1560 X	1158	-0-	-402	-0-	535	1	623	2	N	-0-					42
12	1612 X	1103	-0-	-509	-0-	570	1	533	2	N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

QUINN, B. E. UNIT WELL #: 1R RRCID -> 175777 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8430 - 8438

01	4247 X	1400	-0-	-2847	-0-	341	1	1059	2	N	-0-					81
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					N	NO RPT					81
03	4123 X	2715	-0-	-1408	-0-	600	1	2115	2	N	-0-					81
04	3990 X	2462	-0-	-1528	-0-	600	1	1862	2	N	-0-					81
05	DELQ PR	2863	-0-	2863	2863	620	1	2243	2	N	-0-					81
06	5369 X	2506	-0-	-2863	-0-	563	1	1943	2	N	-0-					81
07	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	620	1	2181	2	N	-0-					81
08	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	620	1	2194	2	N	-0-					81
09	2760 X	2555	-0-	-205	-0-	600	1	1955	2	N	-0-					81
10	2852 X	2467	-0-	-385	-0-	620	1	1847	2	N	-0-					81
11	2730 X	2157	-0-	-573	-0-	583	1	1574	2	N	-0-					81
12	2821 X	2335	-0-	-486	-0-	592	1	1743	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 27,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERSON LAND CO. WELL #: 1 RRCID -> 251469 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5314 - 5324

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOWELL RAUN (FRIO) 55276 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
AMTEX ENERGY, INC. 020522
RAUN, L. G. FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203094 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4652 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2012 - PLUGGED 04/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX) 55444 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BSMC, LP WELL #: 2 RRCID -> 176649 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12268 - 12276

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCE BAYOU (WILCOX) 55444 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 160732 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13400 - 13420

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY (FRIO 8900) 55468 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 143664 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 5664 - 5674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY (HUEBNER 8900) 55468 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUEBNER WELL #: 1 C RRCID -> 268859 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8869 - 8872

09	P&A COND	7851	-0-	7851	7851	7561	2	290	9	N	264					264
10	P&A COND	14412	-0-	14412	22263	13712	2	700	9	N	636	746	1			154
11	P&A COND	18156	-0-	18156	40419	16492	2	1664	9	N	1513	1541	1			126
12	P&A COND	17085	-0-	17085	57504	15033	2	2052	9	N	1865	1874	1			117

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26193 02/01/2013

TOTAL GAS PROD: 57,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,278

LUCKY (8950) 55468 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EAGLE ENERGY DEVELOPMENT CO 238360
WEST BANK WELL #: 1 RRCID -> 243001 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9046 - 9060

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12613					N	-0-					124
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12613					N	-0-					124
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12613					N	-0-					124
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12613					N	-0-					124
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12613					N	-0-					124
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12613					N	-0-					124
07	12613	-0-	-0-	-12613	-0-					N	-0-					124
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124	1			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8) 55473 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
HUEBNER-CONKLIN WELL #: 1 RRCID -> 242052 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9777 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, SOUTH (9000) 55473 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
SIMON WELL #: 1 RRCID -> 224242 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8967 - 9010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14	1	-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012 - PLUGGED 02/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (BLANCHE) 55476 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
RUGELEY, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 232501 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10589 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (F-12) 55476 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 185224 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9245 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (F-16) 55476 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUEBNER, JOHN A. JR. 410884
HUEBNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 115166 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9801 - 9813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (GOLA) 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 192886 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10548 PERF. 9352 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (GOLA) //CONT.// 55476 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 182272 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9295 - 9309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER) 55476 385 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5242 R	1656	-0-	-3586	-0-	1656	3			N	-0-					5
02	1682 #	1558	-0-	-124	-0-	1558	3			N	-0-					5
03	1798 #	1474	-0-	-324	-0-	1474	3			N	-0-					5
04	1740 #	1364	-0-	-376	-0-	1364	3			N	-0-					5
05	1674 #	1290	-0-	-384	-0-	1290	2			N	-0-					5
06	1620 #	1151	-0-	-469	-0-	1151	2			N	-0-					5
07	1674 #	1156	-0-	-518	-0-	1156	2			N	-0-					5
08	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					5
09	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					5
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	1940 R	1940	-0-	-0-	-0-	1430	2	510	9	N	464	343	1			126
12	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	1505	2	394	9	N	358	337	1			147

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 822

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF -B- WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER) 55476 440 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3096 - 3540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (SLOAN SAND) 55476 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
LOUIS WOLF WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (WOLF) 55476 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF -B- WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY, WEST (8,870) 55476 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202
WOLF WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	504	-0-	-1852	-0-	504	2			N	-0-					215
02	1653 #	26	-0-	-1627	-0-	20	2	6	9	N	5					220
03	930 #	653	-0-	-277	-0-	653	2			N	-0-					220
04	900 #	63	-0-	-837	-0-	57	2	6	9	N	5					225
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					225
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					225
07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					225
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					225
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					225
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					225
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LUCKY LEON (EY-3) 55488 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 6 RRCID -> 232630 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8182 - 8190

01	3100 N	1921	-0-	-1179	583677	1019	1	113	3	Y	717	834	1		766
						789	9								
02	2900 N	2500	-0-	-400	583277	917	1	349	3	Y	1122	790	1		1098
						1234	9								
03	DLQ G-10	3016	-0-	3016	586293	822	1	722	3	Y	1338	1181	1		1255
						1472	9								
04	DLQ G-10	3193	-0-	3193	589486	1043	1	851	3	Y	1181	1730	1		706
						1299	9								
05	DLQ G-10	3737	-0-	3737	593223	1151	1	1203	3	Y	1257	1526	1		437
						1383	9								
06	DLQ G-10	1742	-0-	1742	594965	524	1	664	3	Y	504	85	1		856
						554	9								
07	DLQ G-10	3158	-0-	3158	598123	919	1	1176	3	Y	966	1443	1		379
						1063	9								
08	DLQ G-10	2761	-0-	2761	600884	891	1	977	3	Y	812	876	1		315
						893	9								
09	601927	2023	-0-	-599904	980	593	1	524	3	Y	824	677	1		462
						906	9								
10	2480	1664	-0-	-816	164	462	1	525	3	Y	615	588	1		489
						677	9								
11	2343 R	2179	-0-	-164	-0-	624	1	383	3	Y	1065	1282	1		272
						1172	9								
12	2595	2595	-0-	-0-	-0-	844	1	400	3	Y	1228	1013	1		487
						1351	9								

TOTAL GAS PROD: 30,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,629

LUCKY LEON (EY-8) 55488 072 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 250665 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8684 - 8690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3492	1962	-0-	-1530	-0-	1507	1	167	3	N	262	304	1			267
						288	9									
02	4330	2321	-0-	-2009	-0-	1357	1	516	3	N	407	287	1			387
						448	9									
03	5215	2822	-0-	-2393	-0-	1218	1	1067	3	N	488	430	1			445
						537	9									
04	5287	2343	-0-	-2944	-0-	1084	1	885	3	N	340	629	1			156
						374	9									
05	3336	165	-0-	-3171	-0-	66	1	69	3	N	27	33	1			150
						30	9									
06	2100	105	-0-	-1995	-0-	45	1	57	3	N	3	3	1			150
						3	9									
07	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-	150	1			-0-
08	2170	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
09	2100	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,527

LUCKY LEON (EY-9) 55488 073 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 254764 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7972 - 7976

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	144334					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-17) 55488 081 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
KIAMU-JOHNSON (1-S) WELL #: 1 L RRCID -> 201847 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 7523 - 7530

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUCKY LEON (EY-17A) 55488 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
NELSON - ALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216073 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8942 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LUEYVILLE (HACKBERRY 2) 55603 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
XTO ENERGY INC. 945936
LINDSEY WELL #: 1 RRCID -> 162163 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8198 - 8214

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LURA MIRE (YEGUA) 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LURA MIRE WELL #: 1 RRCID -> 212436 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11601 - 11705

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2012 - PLUGGED 05/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LURA MIRE (YEGUA) //CONT.// 55801 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
BLOXSOM, A. WELL #: 1 RRCID -> 212564 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11616 - 11684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYDIA (4100) 55890 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WIED WELL #: 1 RRCID -> 229103 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3791 - 3797

01	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2		N	-0-				-0-
02	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2		N	-0-				-0-
03	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2		N	-0-				-0-
04	4050 X	3853	-0-	-197	-0-	3853	2		N	-0-				-0-
05	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2		N	-0-				-0-
06	4050 X	3996	-0-	-54	-0-	3996	2		N	-0-				-0-
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2		N	-0-				-0-
08	4185 X	3468	-0-	-717	-0-	3468	2		N	-0-				-0-
09	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-				-0-
10	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2		N	-0-				-0-
11	4050 X	3140	-0-	-910	-0-	3140	2		N	-0-				-0-
12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 51,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LYONS (GEORGETOWN) 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142124 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 13870 PERF. 9295 - 13870

01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	976	2	97 9	N	88				205
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1010	2	80 9	N	73	185	1		93
03	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1038	2	92 9	N	84				177
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1027	2	62 9	N	56				233
05	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	919	2	96 9	N	87	172	1		148
06	1080 N	934	-0-	-146	-0-	877	2	57 9	N	52				200
07	1116 N	939	-0-	-177	-0-	899	2	40 9	N	36	171	1		65
08	1023 N	1021	-0-	-2	-0-	947	2	74 9	N	67				132
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	877	2	67 9	N	61				193
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	887	2	76 9	N	69	174	1		88
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	905	2	90 9	N	82				170
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	894	2	77 9	N	70	173	1		67

TOTAL GAS PROD: 12,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 825

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 142219 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 9273 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1011	2	62	9	N	56					185
02	957	N	345	-0-	-612	-0-	337	2	8	9	N	7					192
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1181	2	91	9	N	83					275
04	1050	N	335	-0-	-715	-0-	332	2	3	9	N	3	159	1			119
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	895	2	67	9	N	61					180
06	1230	N	516	-0-	-714	-0-	488	2	28	9	N	25					205
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1078	2	58	9	N	53	180	1			78
08	961	N	769	-0-	-192	-0-	739	2	30	9	N	27					105
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	716	2	48	9	N	44					149
10	1147	N	600	-0-	-547	-0-	561	2	39	9	N	35					184
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	915	2	59	9	N	54					238
12	775	N	541	-0-	-234	-0-	510	2	31	9	N	28	174	1			92

TOTAL GAS PROD: 9,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

PORTER, L. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 142758 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 12264 PERF. 9155 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	910	2	61	9	N	55	171	1			44
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	509	2	53	9	N	48					92
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	620	2	79	9	N	72					164
04	930	N	411	-0-	-519	-0-	369	2	42	9	N	38					202
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	451	2	56	9	N	51	164	1			89
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	847	2	67	9	N	61					150
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	246	2	224	9	N	204	185	1			169
08	496	N	377	-0-	-119	-0-	238	2	139	9	N	126	185	1			110
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	920	2	111	9	N	101	164	1			47
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	958	2	108	9	N	98					145
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	913	2	100	9	N	91	171	1			65
12	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	935	2	103	9	N	94					159

TOTAL GAS PROD: 9,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,039

SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	154	2	20	9	N	18					120
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2					122
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	234	2	17	9	N	15					137
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3					140
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	141	2	10	9	N	9					149
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	159	2	11	9	N	10					159
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	134	2	2	9	N	2					161
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	81	2	10	9	N	9					170
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	285	2	9	9	N	8					178
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	242	2	8	9	N	7					185
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	24	2	13	9	N	12	164	1			33
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	215	2	6	9	N	5					38

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

LYONS (GEORGETOWN) //CONT.// 56020 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1124	2	46	9	N	42					97
02	957	N	442	-0-	-515	-0-	428	2	14	9	N	13					110
03	558	N	122	-0-	-436	-0-	114	2	8	9	N	7					117
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					117
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	549	2	20	9	N	18					135
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	615	2	17	9	N	15					150
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	542	2	17	9	N	15					165
08	558	N	220	-0-	-338	-0-	210	2	10	9	N	9					174
09	630	N	497	-0-	-133	-0-	487	2	10	9	N	9					183
10	558	N	74	-0-	-484	-0-	63	2	11	9	N	10					193
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	400	2	13	9	N	12	173	1			32
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	473	2	17	9	N	15					47

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
LISA WELL #: 1 D RRCID -> 106267 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4737 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
AC EXPLORATION, LLC 003645
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
02	58	N	45	-0-	-13	-0-	45	1			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. GASTON (QUEEN CITY "A") //CONT.// 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY
BASA RESOURCES, INC. 053974
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M HALF CIRCLE (10200) 56216 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PRO FIELD SERVICES, INC. 679281
'M' HALF CIRCLE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 202185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10865 PERF. 3525 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	15	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	15	1	2150	2	N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	15	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	15	1	1281	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	750	-0-	-273	-0-	15	1	735	2	N	-0-					-0-
06	990	N	644	-0-	-346	-0-	15	1	629	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	635	-0-	-388	-0-	15	1	620	2	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	15	1	749	2	N	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	787	2	N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	15	1	1066	2	N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	15	1	1541	2	N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	15	1	2108	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 212789 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 21000 PERF.16192 - 16198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
OMIMEX ENERGY, INC. 622718
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) //CONT.// 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	1022	1	15675	2	Y	54	56	1			67
							59	9									
02	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	1043	1	15532	2	Y	71	68	1			70
							78	9									
03	18324	X	18324	-0-	-0-	-0-	1134	1	17135	2	Y	50	62	1			58
							55	9									
04	15822	X	15822	-0-	-0-	-0-	328	1	15454	2	Y	36	64	1			30
							40	9									
05	16306	X	10464	-0-	-5842	-0-	280	1	10158	2	Y	24	42	1			12
							26	9									
06	15780	X	239	-0-	-15541	-0-	8	1	231	2	Y	-0-					12
07	16306	X	622	-0-	-15684	-0-	23	1	593	2	Y	5					17
							6	9									
08	16306	X	142	-0-	-16164	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					17
09	3270	X	61	-0-	-3209	-0-	2	1	59	2	Y	-0-	16	1			1
10	3379	X	134	-0-	-3245	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					1
11	600	X	71	-0-	-529	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					1
12	620	X	68	-0-	-552	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 79,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

01	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	201	1	3074	2	Y	36	56	1			48
							40	9									
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	256	1	3816	2	Y	48	48	1			48
							53	9									
03	4929	X	4303	-0-	-626	-0-	265	1	3998	2	Y	36	43	1			41
							40	9									
04	4770	X	4754	-0-	-16	-0-	97	1	4617	2	Y	36	47	1			30
							40	9									
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	120	1	4350	2	Y	30	45	1			15
							33	9									
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	145	1	4290	2	Y	5					20
							6	9									
07	4898	X	2901	-0-	-1997	-0-	106	1	2788	2	Y	6					26
							7	9									
08	4898	X	3961	-0-	-937	-0-	201	1	3742	2	Y	16					42
							18	9									
09	4740	X	3108	-0-	-1632	-0-	85	1	3015	2	Y	7	40	1			9
							8	9									
10	4588	X	2274	-0-	-2314	-0-	60	1	2207	2	Y	6					15
							7	9									
11	4440	X	4208	-0-	-232	-0-	118	1	4039	2	Y	46					61
							51	9									
12	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	134	1	3835	2	Y	16					77
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 45,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

MADISONVILLE (DEXTER 8800) 56590 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 007107 COMPL. DATE 07/24/1953 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9114 - 9195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5344 R	5344	-0-	-0-	-0-	87	1	5226	2	Y	28					73
						31	9									
02	4842 R	4842	-0-	-0-	-0-	74	1	4759	2	Y	8					81
						9	9									
03	4960 #	4021	-0-	-939	-0-	60	1	3961	2	Y	-0-					81
04	5160 #	4591	-0-	-569	-0-	66	1	4525	2	Y	-0-					81
05	5332 #	4486	-0-	-846	-0-	69	1	4417	2	Y	-0-					81
06	5160 #	1360	-0-	-3800	-0-	33	1	1327	2	Y	-0-					81
07	5177 #	3299	-0-	-1878	-0-	51	1	3248	2	Y	-0-					81
08	5349 R	5349	-0-	-0-	-0-	76	1	5273	2	Y	-0-					81
09	5038 R	5038	-0-	-0-	-0-	72	1	4948	2	Y	16					97
						18	9									
10	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	77	1	4436	2	Y	-0-					97
11	5190 #	4704	-0-	-486	-0-	67	1	4637	2	Y	-0-					97
12	5363 #	4891	-0-	-472	-0-	79	1	4812	2	Y	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 52,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

MADISONVILLE (LEWISVILLE 8400) 56590 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 061913 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8663 - 8733

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (RODESSA) 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
FUHLBERG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227306 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11674 - 11940

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
JOHNSTON GAS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 251335 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12635 PERF.11980 - 12060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MAGNESS, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 185832 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11704 - 11898

01	54860 X	54860	-0-	-0-	-0-	54860	3		N	-0-			-0-
02	67657 X	37154	-0-	-30503	-0-	37154	3		N	-0-			-0-
03	72664 X	33222	-0-	-39442	-0-	33222	3		N	-0-			-0-
04	70320 X	-0-	-0-	-70320	-0-				N	-0-			-0-
05	54870 X	-0-	-0-	-54870	-0-				N	-0-			-0-
06	53100 X	-0-	-0-	-53100	-0-				N	-0-			-0-
07	39711 X	-0-	-0-	-39711	-0-				N	-0-			-0-
08	33232 X	-0-	-0-	-33232	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FANNIN, ANGELA FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 206524 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12102 PERF.11798 - 11962

01	101343 X	101343	-0-	-0-	-0-	101343	3		N	-0-			-0-
02	83085 X	70895	-0-	-12190	-0-	70895	3		N	-0-			-0-
03	88815 X	61756	-0-	-27059	-0-	61756	3		N	-0-			-0-
04	98070 X	-0-	-0-	-98070	-0-				N	-0-			-0-
05	101339 X	-0-	-0-	-101339	-0-				N	-0-			-0-
06	98070 X	-0-	-0-	-98070	-0-				N	-0-			-0-
07	75795 X	-0-	-0-	-75795	-0-				N	-0-			-0-
08	61752 X	-0-	-0-	-61752	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 233,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (RODESSA) //CONT.// 56590 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. //CONT.// 697134
MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225940 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11638 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	918	915	-0-	-3	-0-	915	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 227031 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11800 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798 N	1443	-0-	-355	-0-	1393	2	50	9	N	45					225
02	1885 N	1801	-0-	-84	-0-	1789	2	12	9	N	11	191	1			45
03	2201 N	1946	-0-	-255	-0-	1891	2	55	9	N	50					95
04	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2204	2	41	9	N	37					132
05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2322	2	30	9	N	27					159
06	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2274	2	28	9	N	25					184
07	2325 N	282	-0-	-2043	-0-	279	2	3	9	N	3	17	1			170
08	2356 N	166	-0-	-2190	-0-	164	2	2	9	N	2					172
09	2310 N	910	-0-	-1400	-0-	910	2			N	-0-					172
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					172
11	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2013	2	6	9	N	5					177
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2117	2	2	9	N	2					179

TOTAL GAS PROD: 19,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CARTER-LANGHAM, INC. //CONT.// 138630
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2		N	-0-			56
02	899 N	842	-0-	-57	-0-	842	2		N	-0-			56
03	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2		N	-0-			56
04	900 N	696	-0-	-204	-0-	696	2		N	-0-			56
05	899 N	545	-0-	-354	-0-	545	2		N	-0-			56
06	810 N	534	-0-	-276	-0-	534	2		N	-0-			56
07	713 N	543	-0-	-170	-0-	543	2		N	-0-			56
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-			56
09	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	2		N	-0-			56
10	558 N	14	-0-	-544	-0-	14	2		N	-0-			56
11	540 N	249	-0-	-291	-0-	249	2		N	-0-			56
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2		N	-0-			56

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 3 RRCID -> 112430 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8494 - 8496

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	184	1	2601	2	Y	40					94
							44	9									
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	191	1	2565	2	Y	17					111
							19	9									
03	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	186	1	2671	2	Y	59	117	1			53
							65	9									
04	2640	N	2490	-0-	-150	-0-	68	1	2383	2	Y	35					88
							39	9									
05	2728	N	2668	-0-	-60	-0-	72	1	2533	2	Y	57					145
							63	9									
06	2640	N	2453	-0-	-187	-0-	61	1	2362	2	Y	27					172
							30	9									
07	2573	N	2146	-0-	-427	-0-	52	1	2077	2	Y	15					187
							17	9									
08	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	70	1	2582	2	Y	18	164	1			41
							20	9									
09	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	43	1	1977	2	Y	19					60
							21	9									
10	2139	N	1525	-0-	-614	-0-	26	1	1484	2	Y	14					74
							15	9									
11	3000	N	3093	-0-	93	93	68	1	2985	2	Y	36					110
							40	9									
12	2766	N	2673	-0-	-93	-0-	74	1	2565	2	Y	31					141
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 30,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

STONE, HENRIETTA WELL #: 1 RRCID -> 031715 COMPL. DATE 11/06/1963 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8402 - 8414

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - P&A 01-06-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

01	5301	X	4965	-0-	-336	-0-	328	1	4637	2	Y	-0-					-0-
02	4756	X	4730	-0-	-26	-0-	328	1	4402	2	Y	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	337	1	4835	2	Y	-0-					-0-
04	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	131	1	4589	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4485	-0-	-351	-0-	123	1	4362	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4204	-0-	-476	-0-	105	1	4099	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	2456	-0-	-2380	-0-	59	1	2397	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	3115	-0-	-1721	-0-	83	1	3032	2	Y	-0-					-0-
09	4620	X	3270	-0-	-1350	-0-	70	1	3200	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3049	-0-	-1446	-0-	53	1	2996	2	Y	-0-					-0-
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	110	1	4887	2	Y	-0-					-0-
12	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	142	1	4942	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NELLIE BOOZER WELL #: 1 RRCID -> 075981 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 9212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1982	2	53	9	N	48	352	1			99
02	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2401	2	46	9	N	42					141
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2218	2	39	9	N	35					176
04	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2791	2	29	9	N	26					202
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2586	2	30	9	N	27					229
06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2209	2	96	9	N	87	185	1			131
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1596	2	33	9	N	30					161
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2217	2	28	9	N	25					186
09	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2348	2	31	9	N	28					214
10	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	27					241
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2165	2	20	9	N	18					259
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	18					277

TOTAL GAS PROD: 22,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	53	1	567	2	Y	-0-					50
02	580	N	563	-0-	-17	-0-	51	1	512	2	Y	-0-					50
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	57	1	600	2	Y	-0-					50
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	28	1	504	2	Y	-0-					50
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	29	1	495	2	Y	4					54
							4	9									
06	600	N	512	-0-	-88	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					54
07	558	N	447	-0-	-111	-0-	19	1	428	2	Y	-0-					54
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	588	2	Y	6					60
							7	9									
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	18	1	494	2	Y	7					67
							8	9									
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	13	1	318	2	Y	1					68
							1	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	7					75
							8	9									
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	26	1	464	2	Y	6	69	1			12
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	69	1	1534	2	N	9					175
						10	9									
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	65	1	1423	2	N	-0-					175
03	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	2	N	-0-					175
04	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1493	2	14	9	N	13					188
05	1581 N	1494	-0-	-87	-0-	1485	2	9	9	N	8					196
06	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1801	2	19	9	N	17	182	1			31
07	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1371	2	21	9	N	19					50
08	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1444	2	6	9	N	5					55
09	1830 N	1021	-0-	-809	-0-	1015	2	6	9	N	5					60
10	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1474	2	6	9	N	5					65
11	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2823	2	8	9	N	7					72
12	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2162	2	1	9	N	1					73

TOTAL GAS PROD: 19,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436

01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	210	1	2234	2	N	32					51
						35	9									
02	2465 N	2341	-0-	-124	-0-	210	1	2101	2	N	27					78
						30	9									
03	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	222	1	2323	2	N	26					104
						29	9									
04	2400 N	2277	-0-	-123	-0-	121	1	2121	2	N	32					136
						35	9									
05	2511 N	2266	-0-	-245	-0-	121	1	2067	2	N	71	175	1			32
						78	9									
06	2490 N	2180	-0-	-310	-0-	107	1	2043	2	N	27					59
						30	9									
07	2356 N	1822	-0-	-534	-0-	76	1	1712	2	N	31					90
						34	9									
08	2263 N	2148	-0-	-115	-0-	104	1	2002	2	N	38					128
						42	9									
09	2190 N	1611	-0-	-579	-0-	57	1	1542	2	N	11					139
						12	9									
10	1829 N	1546	-0-	-283	-0-	56	1	1428	2	N	56	174	1			21
						62	9									
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	100	1	2111	2	N	34					55
						37	9									
12	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	116	1	1998	2	N	16					71
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 25,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 401

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1045	2	N	38					167
							42	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	N	29					196
							32	9									
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	67	1	1470	2	N	-0-					196
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	2	1	9	N	1					197
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	N	1					198
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					198
07	1302	N	967	-0-	-335	-0-	966	2	1	9	N	1					199
08	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	1261	2			N	-0-					199
09	1530	N	996	-0-	-534	-0-	994	2	2	9	N	2					201
10	961	N	934	-0-	-27	-0-	930	2	4	9	N	4	177	1			28
11	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2373	2	31	9	N	28					56
12	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2633	2	41	9	N	37					93

TOTAL GAS PROD: 17,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

FANNIN, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 134368 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8441 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	233	1	3283	2	Y	24					51
							26	9									
02	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	229	1	3073	2	Y	17					68
							19	9									
03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	229	1	3283	2	Y	6	66	1			8
							7	9									
04	3240	X	2589	-0-	-651	-0-	72	1	2517	2	Y	-0-					8
05	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	89	1	3161	2	Y	1					9
							1	9									
06	3240	X	3032	-0-	-208	-0-	76	1	2956	2	Y	-0-					9
07	3348	X	2508	-0-	-840	-0-	61	1	2446	2	Y	1					10
							1	9									
08	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	81	1	2973	2	Y	17	9	1			18
							19	9									
09	3150	X	2303	-0-	-847	-0-	50	1	2252	2	Y	1					19
							1	9									
10	3255	X	1866	-0-	-1389	-0-	32	1	1830	2	Y	4					23
							4	9									
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	74	1	3263	2	Y	-0-					23
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	88	1	3044	2	Y	2					25
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 35,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	168	1	1890	2	Y	15					32
							17	9									
02	1624	N	846	-0-	-778	-0-	63	1	776	2	Y	6					38
							7	9									
03	1984	N	489	-0-	-1495	-0-	39	1	450	2	Y	-0-					38
04	2010	N	277	-0-	-1733	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					38
05	899	N	177	-0-	-722	-0-	5	1	138	2	Y	12					50
							21	5	13	9							
06	480	N	56	-0-	-424	-0-	2	1	50	2	Y	4					54
							4	9									
07	279	N	41	-0-	-238	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					54
08	186	N	83	-0-	-103	-0-	3	1	76	2	Y	4					58
							4	9									
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	32	1	1321	2	Y	5					63
							6	9									
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	48	1	1324	2	Y	-0-					63
11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	52	1	2133	2	Y	-0-					63
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	2	Y	36	70	1			29
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 10,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-	7	1			1
02	145	N	140	-0-	-5	-0-	9	1	121	2	Y	9	1	1			9
							10	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	2	Y	-0-	8	1			1
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	9	1	322	2	Y	32	6	1			27
							35	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	327	2	Y	20	37	1			10
							22	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	382	2	Y	3					13
							3	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	15	1	584	2	Y	2					15
							2	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	54	1	1990	2	Y	15					30
							17	9									
09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	443	2	Y	9	29	1			10
							10	9									
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	11	1	609	2	Y	4					14
							4	9									
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	Y	-0-					14
12	465	N	382	-0-	-83	-0-	11	1	371	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	192	1	2334	2	N	3					143
						3	9									
02	2320 N	1604	-0-	-716	-0-	116	1	1441	2	N	43	167	1			19
						47	9									
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	172	1	2136	2	N	-0-					19
04	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	84	1	2103	2	N	-0-					19
05	3100 N	4820	-0-	1720	1720	73	1	3157	2	N	7					26
						1582	5	8	9							
06	3000 N	2211	-0-	-789	931	67	1	2129	2	N	14					40
						15	9									
07	2909 N	1978	-0-	-931	-0-	61	1	1905	2	N	11					51
						12	9									
08	2945 X	2570	-0-	-375	-0-	88	1	2470	2	N	11					62
						12	9									
09	2850 X	2174	-0-	-676	-0-	51	1	2114	2	N	8					70
						9	9									
10	2945 X	1560	-0-	-1385	-0-	33	1	1519	2	N	7					77
						8	9									
11	2490 X	2334	-0-	-156	-0-	55	1	2265	2	N	13					90
						14	9									
12	2573 X	2064	-0-	-509	-0-	56	1	1990	2	N	16					106
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 28,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	188	1	2287	2	N	15					56
						17	9									
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	163	1	2033	2	N	2					58
						2	9									
03	2108 N	1874	-0-	-234	-0-	139	1	1723	2	N	11					69
						12	9									
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	80	1	1989	2	N	11					80
						12	9									
05	3100 N	4887	-0-	1787	1787	74	1	3197	2	N	14					94
						1601	5	15	9							
06	3000 N	2338	-0-	-662	1125	71	1	2252	2	N	14					108
						15	9									
07	3011 N	1886	-0-	-1125	-0-	58	1	1814	2	N	13					121
						14	9									
08	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	76	1	2164	2	N	8					129
						9	9									
09	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	52	1	2143	2	N	15					144
						17	9									
10	2201 X	1614	-0-	-587	-0-	33	1	1563	2	N	16					160
						18	9									
11	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	58	1	2409	2	N	7					167
						8	9									
12	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	65	1	2290	2	N	18					185
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ZULCH, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	576	2	N	12					86
							13	9									
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	N	11					97
							12	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	24	1	523	2	N	11					108
							12	9									
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	632	2	10	9	N	9					117
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	705	2	12	9	N	11					128
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	526	2	9	9	N	8					136
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	784	2	9	9	N	8					144
08	713	N	655	-0-	-58	-0-	651	2	4	9	N	4					148
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	522	2	6	9	N	5					153
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1008	2	8	9	N	7					160
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1663	2	14	9	N	13					173
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 9,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	214	1	1257	2	N	24					42
							26	9									
02	1421	N	1149	-0-	-272	-0-	185	1	947	2	N	15					57
							17	9									
03	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	183	1	1040	2	N	104					161
							114	9									
04	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	182	1	1114	2	N	-0-	124	1			37
05	1240	N	977	-0-	-263	-0-	162	1	815	2	N	-0-					37
06	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	168	1	975	2	N	8					45
							9	9									
07	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	168	1	1015	2	N	9					54
							10	9									
08	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	193	1	1008	2	N	54					108
							59	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	153	1	1052	2	N	37					145
							41	9									
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	169	1	1135	2	N	8					153
							9	9									
11	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	149	1	1041	2	N	2					155
							2	9									
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	176	1	1138	2	N	40	179	1			16
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	214	1	2408	2	Y	6					22
							7	9									
02	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	185	1	2286	2	Y	9					31
							10	9									
03	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	203	1	2338	2	Y	3					34
							3	9									
04	2550	N	2347	-0-	-203	-0-	100	1	2241	2	Y	5					39
							6	9									
05	3100	N	3221	-0-	121	121	106	1	2700	2	Y	28					67
							384	5	31	9							
06	2460	N	1283	-0-	-1177	-0-	39	1	1236	2	Y	7					74
							8	9									
07	2418	N	530	-0-	-1888	-0-	17	1	513	2	Y	-0-					74
08	2666	X	455	-0-	-2211	-0-	20	1	426	2	Y	8					82
							9	9									
09	2310	X	1597	-0-	-713	-0-	37	1	1556	2	Y	4					86
							4	9									
10	2387	X	866	-0-	-1521	-0-	31	1	835	2	Y	-0-					86
11	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	58	1	2392	2	Y	-0-					86
12	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	63	1	2252	2	Y	34	93	1			27
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 22,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	75	1	1674	2	Y	5	110	1			83
							6	9									
02	1769	N	1626	-0-	-143	-0-	71	1	1541	2	Y	13					96
							14	9									
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	76	1	1685	2	Y	16					112
							18	9									
04	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	1534	2	35	9	Y	32					144
05	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	1557	2	18	9	Y	16					160
06	1680	N	1496	-0-	-184	-0-	1482	2	14	9	Y	13					173
07	1612	N	980	-0-	-632	-0-	968	2	12	9	Y	11					184
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1582	2	7	9	Y	6	171	1			19
09	1500	N	1380	-0-	-120	-0-	1174	2	206	9	Y	187	179	1			27
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	919	2	8	9	Y	7					34
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1570	2	14	9	Y	13					47
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1733	2	21	9	Y	19					66

TOTAL GAS PROD: 18,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	132	1	2028	2	Y	50	61	1			63
							55	9									
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	Y	68	64	1			67
							75	9									
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	147	1	2221	2	Y	46	60	1			53
							51	9									
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	43	1	2054	2	Y	35	59	1			29
							39	9									
05	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	59	1	2149	2	Y	38	48	1			19
							42	9									
06	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	70	1	2080	2	Y	24					43
							26	9									
07	2201	N	1901	-0-	-300	-0-	69	1	1810	2	Y	20					63
							22	9									
08	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	126	1	2349	2	Y	35					98
							39	9									
09	2040	N	1913	-0-	-127	-0-	52	1	1843	2	Y	16	94	1			20
							18	9									
10	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	44	1	1643	2	Y	13					33
							14	9									
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	71	1	2429	2	Y	32					65
							35	9									
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	80	1	2292	2	Y	21					86
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 26,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	1871	-0-	-919	-0-	141	1	1710	2	N	18					36
							20	9									
02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	211	1	2624	2	N	5					41
							6	9									
03	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	191	1	2370	2	N	-0-					41
04	2700	N	2249	-0-	-451	-0-	84	1	2107	2	N	53					94
							58	9									
05	3100	N	5371	-0-	2271	2271	82	1	3512	2	N	16					110
							1759	5	18	9							
06	3000	N	2199	-0-	-801	1470	66	1	2122	2	N	10					120
							11	9									
07	3100	N	1823	-0-	-1277	193	57	1	1759	2	N	6					126
							7	9									
08	2790	X	992	-0-	-1798	-0-	34	1	955	2	N	3					129
							3	9									
09	2700	X	484	-0-	-2216	-0-	11	1	473	2	N	-0-					129
10	2790	X	459	-0-	-2331	-0-	9	1	450	2	N	-0-					129
11	2190	X	504	-0-	-1686	-0-	12	1	492	2	N	-0-					129
12	1829	X	218	-0-	-1611	-0-	6	1	212	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 21,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	368	1	2158	2	N	8					131
							9	9									
02	2697	X	1928	-0-	-769	-0-	312	1	1594	2	N	20					151
							22	9									
03	2883	X	2452	-0-	-431	-0-	362	1	2060	2	N	27					178
							30	9									
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	413	1	2542	2	N	13	174	1			17
							14	9									
05	2883	X	2520	-0-	-363	-0-	413	1	2087	2	N	18					35
							20	9									
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	394	1	2278	2	N	15					50
							17	9									
07	2883	X	2531	-0-	-352	-0-	357	1	2156	2	N	16					66
							18	9									
08	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	343	1	1785	2	N	20					86
							22	9									
09	3000	N	3058	-0-	58	58	387	1	2648	2	N	21					107
							23	9									
10	3100	N	3303	-0-	203	261	419	1	2794	2	N	82	169	1			20
							90	9									
11	3000	N	2885	-0-	-115	146	359	1	2507	2	N	17					37
							19	9									
12	2944	X	2798	-0-	-146	-0-	374	1	2409	2	N	14					51
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277

01	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	156	1	1760	2	N	31					163
							34	9									
02	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	251	1	3106	2	N	25	178	1			10
							28	9									
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	288	1	3315	2	N	20					30
							22	9									
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	116	1	2607	2	N	12					42
							13	9									
05	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	98	1	2262	2	N	11					53
							201	5	12	9							
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	214	1	2484	2	N	11					64
							12	9									
07	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	198	1	2242	2	N	8					72
							9	9									
08	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	179	1	2501	2	N	7					79
							8	9									
09	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	36	1	1515	2	N	2					81
							2	9									
10	1426	X	631	-0-	-795	-0-	22	1	609	2	N	-0-					81
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	45	1	1862	2	N	7					88
							8	9									
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	65	1	2314	2	N	11					99
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 28,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STONE, HENRIETTA WELL #: 3 RRCID -> 148511 COMPL. DATE 01/18/1994 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8252 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2389	-0-	-122	-0-	205	1	2184	2	N	-0-					126
02	2233	N	1681	-0-	-552	-0-	153	1	1528	2	N	-0-					126
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	209	1	2182	2	N	-0-					126
04	2310	N	1905	-0-	-405	-0-	102	1	1803	2	N	-0-					126
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	106	1	1805	2	N	-0-					126
06	2310	N	1935	-0-	-375	-0-	96	1	1839	2	N	-0-					126
07	1984	N	1199	-0-	-785	-0-	50	1	1149	2	N	-0-					126
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	98	1	1886	2	N	-0-					126
09	1950	N	1302	-0-	-648	-0-	47	1	1255	2	N	-0-					126
10	1209	N	975	-0-	-234	-0-	37	1	935	2	N	3					129
							3	9									
11	1920	N	1296	-0-	-624	-0-	59	1	1237	2	N	-0-					129
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 20,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	141	1	1719	2	N	-0-					157
02	1682	N	1477	-0-	-205	-0-	110	1	1367	2	N	-0-					157
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	118	1	1468	2	N	-0-					157
04	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	56	1	1388	2	N	-0-					157
05	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	45	1	1956	2	N	-0-					157
							981	5									
06	1530	N	1497	-0-	-33	-0-	46	1	1451	2	N	-0-					157
07	1674	N	953	-0-	-721	-0-	29	1	924	2	N	-0-					157
08	2635	N	1139	-0-	-1496	-0-	39	1	1100	2	N	-0-					157
09	1500	N	937	-0-	-563	-0-	21	1	916	2	N	-0-					157
10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	22	1	981	2	N	1	140	1			18
							1	9									
11	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	38	1	1549	2	N	-0-					18
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	27	1	1051	2	N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 17,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	67	1	393	2	N	-0-					64
02	290	N	140	-0-	-150	-0-	23	1	117	2	N	-0-					64
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	37	1	210	2	N	-0-					64
04	450	N	205	-0-	-245	-0-	29	1	176	2	N	-0-					64
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	33	1	168	2	N	-0-					64
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	28	1	157	2	N	-0-					64
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	20	1	122	2	N	-0-					64
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	40	1	207	2	N	-0-					64
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	16	1	115	2	N	-0-					64
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	63	1	422	2	N	-0-					64
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	2	N	-0-					64
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	77	1	502	2	N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	63	1	669	2	Y	-0-					57
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	63	1	631	2	Y	-0-					57
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	-0-					57
04	720	N	626	-0-	-94	-0-	34	1	592	2	Y	-0-					57
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	22	1	376	2	Y	-0-					57
06	690	N	528	-0-	-162	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					57
07	651	N	457	-0-	-194	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					57
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	591	2	Y	3					60
							3	9									
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	18	1	481	2	Y	5					65
							6	9									
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	12	1	308	2	Y	2					67
							2	9									
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	27	1	568	2	Y	3					70
							3	9									
12	527	N	450	-0-	-77	-0-	24	1	422	2	Y	4	64	1			10
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	113	1	1736	2	N	32					198
							35	9									
02	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	114	1	1701	2	N	8					206
							9	9									
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	124	1	1872	2	N	-0-					206
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	36	1	1675	2	N	-0-					206
05	1953	N	1791	-0-	-162	-0-	48	1	1743	2	N	-0-					206
06	1920	N	913	-0-	-1007	-0-	29	1	880	2	N	4					210
							4	9									
07	1767	N	1429	-0-	-338	-0-	52	1	1377	2	N	-0-					210
08	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	82	1	1517	2	N	-0-					210
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	35	1	1251	2	N	-0-	165	1			45
10	1426	N	1001	-0-	-425	-0-	26	1	975	2	N	-0-					45
11	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	44	1	1483	2	N	21					66
							23	9									
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	50	1	1398	2	N	30					96
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 18,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	59	1	623	2	N	-0-					180
02	754	N	636	-0-	-118	-0-	58	1	578	2	N	-0-					180
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	2	N	-0-					180
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	30	1	529	2	N	-0-					180
05	682	N	533	-0-	-149	-0-	30	1	503	2	N	-0-					180
06	660	N	564	-0-	-96	-0-	28	1	536	2	N	-0-					180
07	589	N	422	-0-	-167	-0-	18	1	404	2	N	-0-					180
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	25	1	493	2	N	-0-					180
09	570	N	368	-0-	-202	-0-	13	1	355	2	N	-0-					180
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	15	1	365	2	N	-0-					180
11	510	N	417	-0-	-93	-0-	19	1	398	2	N	-0-					180
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	2	N	-0-					129
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					129
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					129
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	2	N	-0-					129
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					129
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	2	N	-0-					129
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	N	-0-					129
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-					129
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					129
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	2	8	9	N	7	93	1			43
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					43
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 451 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	287	1	3056	2	N	59					158
							65	9									
02	3451	X	3175	-0-	-276	-0-	284	1	2839	2	N	47					205
							52	9									
03	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	297	1	3106	2	N	1					206
							1	9									
04	3360	X	3045	-0-	-315	-0-	162	1	2860	2	N	21	174	1			53
							23	9									
05	3410	X	3059	-0-	-351	-0-	168	1	2852	2	N	35					88
							39	9									
06	3300	X	2959	-0-	-341	-0-	145	1	2778	2	N	33					121
							36	9									
07	3410	X	2579	-0-	-831	-0-	107	1	2428	2	N	40					161
							44	9									
08	3410	X	2688	-0-	-722	-0-	131	1	2528	2	N	26					187
							29	9									
09	3060	X	2448	-0-	-612	-0-	86	1	2353	2	N	8					195
							9	9									
10	3069	X	2224	-0-	-845	-0-	82	1	2110	2	N	29	180	1			44
							32	9									
11	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	131	1	2748	2	N	35					79
							39	9									
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	158	1	2768	2	N	36					115
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 34,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2340	-0-	-760	-0-	37 66	1 9	2237	2	N	60					298
02	2900	X	2744	-0-	-156	-0-	42 30	1 9	2672	2	N	27	195	1			130
03	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	64 77	1 9	4261	2	N	70					200
04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	54 59	1 9	3700	2	N	54					254
05	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	55 65	1 9	3488	2	N	59	172	1			141
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	83 35	1 9	3372	2	N	32					173
07	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	45 47	1 9	2826	2	N	43					216
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	48 42	1 9	3332	2	N	38					254
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	44 48	1 9	3023	2	N	44					298
10	3100	X	2838	-0-	-262	-0-	47 45	1 9	2746	2	N	41	193	1			146
11	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	49 54	1 9	3370	2	N	49					195
12	3100	X	2798	-0-	-302	-0-	45	1	2753	2	N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 38,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

FUHLBERG, JAS., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007099 COMPL. DATE 08/02/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 8364

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2842	-0-	-258	-0-	190	1	2622	2	N	27					49
							30	9									
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	199	1	2710	2	N	22					71
							24	9									
03	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	194	1	2724	2	N	21					92
							23	9									
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	187	1	2614	2	N	23					115
							25	9									
05	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	194	1	2688	2	N	16					131
							18	9									
06	3000	X	2818	-0-	-182	-0-	192	1	2607	2	N	17					148
							19	9									
07	3100	X	2602	-0-	-498	-0-	190	1	2391	2	N	19					167
							21	9									
08	2945	X	2818	-0-	-127	-0-	191	1	2621	2	N	5					172
							6	9									
09	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	177	1	2340	2	N	9					181
							10	9									
10	2914	X	2382	-0-	-532	-0-	181	1	2201	2	N	-0-					181
11	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	188	1	2575	2	N	-0-					181
12	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	195	1	2586	2	N	6	177	1			10
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 33,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	436	1	1991	2	N	-0-					-0-
02	2204	N	2134	-0-	-70	-0-	391	1	1743	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	1990	-0-	-428	-0-	386	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	2283	-0-	-57	-0-	389	1	1894	2	N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	411	1	1892	2	N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	405	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	436	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	453	1	1850	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	2098	-0-	-122	-0-	370	1	1728	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	1763	-0-	-500	-0-	331	1	1432	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2108	-0-	-112	-0-	341	1	1767	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	2077	-0-	-93	-0-	370	1	1707	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466

01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	309	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1080	-0-	-399	-0-	198	1	882	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1245	-0-	-646	-0-	242	1	1003	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	268	1	1302	2	N	-0-					-0-
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	296	1	1365	2	N	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	298	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	336	1	1417	2	N	-0-					-0-
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	332	1	1356	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1581	-0-	-69	-0-	279	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	238	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1620	N	1533	-0-	-87	-0-	248	1	1285	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	283	1	1306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	198	1	902	2	N	22					75
							24	9									
02	1073	N	1051	-0-	-22	-0-	191	1	850	2	N	9					84
							10	9									
03	1054	N	726	-0-	-328	-0-	139	1	578	2	N	8					92
							9	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	233	1	1133	2	N	18					110
							20	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	233	1	1076	2	N	16					126
							18	9									
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	190	1	855	2	N	13					139
							14	9									
07	1426	N	979	-0-	-447	-0-	185	1	779	2	N	14					153
							15	9									
08	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	209	1	851	2	N	9					162
							10	9									
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	181	1	845	2	N	14					176
							15	9									
10	992	N	862	-0-	-130	-0-	160	1	694	2	N	7					183
							8	9									
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	181	1	940	2	N	14	183	1			14
							15	9									
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	194	1	896	2	N	14					28
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 12,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	188	1	858	2	N	43					64
							47	9									
02	1044	N	944	-0-	-100	-0-	166	1	738	2	N	36					100
							40	9									
03	1147	N	764	-0-	-383	-0-	142	1	591	2	N	28					128
							31	9									
04	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	166	1	810	2	N	29					157
							32	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	183	1	845	2	N	27	178	1			6
							30	9									
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	210	1	946	2	N	67					73
							74	9									
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	207	1	874	2	N	40					113
							44	9									
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	191	1	780	2	N	26					139
							29	9									
09	1230	N	946	-0-	-284	-0-	159	1	741	2	N	42	174	1			7
							46	9									
10	1116	N	758	-0-	-358	-0-	141	1	611	2	N	5					12
							6	9									
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	143	1	743	2	N	40					52
							44	9									
12	992	N	972	-0-	-20	-0-	163	1	752	2	N	52					104
							57	9									

TOTAL GAS PROD: 11,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL,GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	460	-0-	-129	-0-	81	1	369	2	N	9					152
							10	9									
02	464	N	428	-0-	-36	-0-	77	1	344	2	N	6					158
							7	9									
03	589	N	435	-0-	-154	-0-	84	1	349	2	N	2					160
							2	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	103	1	500	2	N	7					167
							8	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	107	1	491	2	N	4					171
							4	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	107	1	480	2	N	4					175
							4	9									
07	620	N	205	-0-	-415	-0-	38	1	161	2	N	5					180
							6	9									
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					180
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	123	1	572	2	N	6					186
							7	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	112	1	486	2	N	4	181	1			9
							4	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	112	1	580	2	N	11					20
							12	9									
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	110	1	507	2	N	10					30
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

HALL, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480

01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	499	1	2279	2	N	-0-					-0-
02	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	480	1	2143	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	2314	-0-	-569	-0-	449	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	464	1	2259	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	483	1	2224	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	376	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2821	N	2181	-0-	-640	-0-	418	1	1763	2	N	-0-					-0-
08	2697	N	1302	-0-	-1395	-0-	256	1	1046	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3216	-0-	216	216	567	1	2649	2	N	-0-					-0-
10	2770	N	2554	-0-	-216	-0-	479	1	2075	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3013	-0-	13	13	487	1	2526	2	N	-0-					-0-
12	3065	X	3052	-0-	-13	-0-	544	1	2508	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526

01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	523	1	2390	2	N	-0-					-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	565	1	2519	2	N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	499	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	501	1	2440	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	532	1	2449	2	N	-0-					-0-
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	537	1	2418	2	N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	599	1	2526	2	N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	651	1	2659	2	N	-0-					-0-
09	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	576	1	2691	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	2643	-0-	-488	-0-	496	1	2147	2	N	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	512	1	2655	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3158	-0-	-4	-0-	563	1	2595	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2889	-0-	-56	-0-	519	1	2370	2	N	-0-					-0-
02	2755 X	2641	-0-	-114	-0-	484	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3007 X	1884	-0-	-1123	-0-	366	1	1518	2	N	-0-					-0-
04	2790 N	2417	-0-	-373	-0-	412	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2821 N	2622	-0-	-199	-0-	468	1	2154	2	N	-0-					-0-
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	492	1	2216	2	N	-0-					-0-
07	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	521	1	2200	2	N	-0-					-0-
08	2635 N	2606	-0-	-29	-0-	513	1	2093	2	N	-0-					-0-
09	2700 N	2400	-0-	-300	-0-	423	1	1977	2	N	-0-					-0-
10	2728 N	2265	-0-	-463	-0-	425	1	1840	2	N	-0-					-0-
11	3000 N	3558	-0-	558	558	575	1	2983	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	2822	-0-	-278	280	503	1	2319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456

01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	234	1	1069	2	N	-0-					-0-
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	216	1	965	2	N	-0-					-0-
03	1271 N	999	-0-	-272	-0-	194	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1230 N	1115	-0-	-115	-0-	190	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1271 N	1099	-0-	-172	-0-	196	1	903	2	N	-0-					-0-
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	247	1	1111	2	N	-0-					-0-
07	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	263	1	1109	2	N	-0-					-0-
08	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	260	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1350 N	1253	-0-	-97	-0-	221	1	1032	2	N	-0-					-0-
10	1364 N	1044	-0-	-320	-0-	196	1	848	2	N	-0-					-0-
11	1290 N	1245	-0-	-45	-0-	201	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1302 N	1136	-0-	-166	-0-	203	1	933	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542

01	2139 N	1962	-0-	-177	-0-	346	1	1579	2	Y	34					57
						37	9									
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	363	1	1621	2	Y	28					85
						31	9									
03	2263 N	1936	-0-	-327	-0-	372	1	1542	2	Y	20					105
						22	9									
04	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	323	1	1573	2	Y	32					137
						35	9									
05	2139 N	1936	-0-	-203	-0-	342	1	1574	2	Y	18					155
						20	9									
06	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	379	1	1706	2	Y	15	158	1			12
						17	9									
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	390	1	1645	2	Y	33					45
						36	9									
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	392	1	1601	2	Y	22					67
						24	9									
09	2070 N	1919	-0-	-151	-0-	333	1	1556	2	Y	27					94
						30	9									
10	2077 N	1602	-0-	-475	-0-	296	1	1283	2	Y	21					115
						23	9									
11	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	348	1	1803	2	Y	25					140
						28	9									
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	356	1	1640	2	Y	29					169
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 23,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 304

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	642	-0-	-9	-0-	111	1	509	2	Y	20					77
							22	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	126	1	564	2	Y	10					87
							11	9									
03	775	N	673	-0-	-102	-0-	129	1	535	2	Y	8					95
							9	9									
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	133	1	648	2	Y	12					107
							13	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	141	1	648	2	Y	13					120
							14	9									
06	660	N	518	-0-	-142	-0-	92	1	416	2	Y	9					129
							10	9									
07	806	N	696	-0-	-110	-0-	130	1	549	2	Y	15					144
							17	9									
08	806	N	568	-0-	-238	-0-	109	1	447	2	Y	11					155
							12	9									
09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	129	1	603	2	Y	12					167
							13	9									
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	116	1	502	2	Y	5	159	1			13
							6	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	114	1	590	2	Y	14					27
							15	9									
12	775	N	756	-0-	-19	-0-	131	1	603	2	Y	20					47
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	620	1	2379	2	N	35					55
							39	9									
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	580	1	2158	2	N	30					85
							33	9									
03	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	620	1	2389	2	N	34					119
							37	9									
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	600	1	2213	2	N	19					138
							21	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	560	1	2119	2	N	29					167
							32	9									
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	600	1	2221	2	N	29	174	1			22
							32	9									
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	620	1	2156	2	N	28					50
							31	9									
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	600	1	1962	2	N	23					73
							25	9									
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	580	1	2152	2	N	33					106
							36	9									
10	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	620	1	2253	2	N	38					144
							42	9									
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	560	1	2028	2	N	39					183
							43	9									
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	600	1	2059	2	N	35	179	1			39
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 33,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	808	2	7	9	N	6					160
02	464	N	438	-0-	-26	-0-	436	2	2	9	N	2					162
03	899	N	434	-0-	-465	-0-	434	2			N	-0-					162
04	780	N	245	-0-	-535	-0-	237	2	8	9	N	7					169
05	465	N	220	-0-	-245	-0-	220	2			N	-0-					169
06	420	N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					169
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	666	2	9	9	N	8					177
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	N	7					184
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					189
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1943	2	12	9	N	11	193	1			7
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1909	2	25	9	N	23					30
12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2045	2	33	9	N	30					60

TOTAL GAS PROD: 10,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478

01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	140	1	641	2	N	2					51
							2	9									
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	126	1	564	2	N	6					57
							7	9									
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	134	1	557	2	N	7					64
							8	9									
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	144	1	702	2	N	2					66
							2	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	151	1	695	2	N	2					68
							2	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	140	1	632	2	N	2					70
							2	9									
07	868	N	721	-0-	-147	-0-	138	1	581	2	N	2					72
							2	9									
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	162	1	660	2	N	-0-					72
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	131	1	613	2	N	5					77
							6	9									
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	108	1	468	2	N	1					78
							1	9									
11	810	N	808	-0-	-2	-0-	130	1	674	2	N	4					82
							4	9									
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	147	1	677	2	N	8					90
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	140	1	1923	2	N	15					149
							17	9									
02	1972	N	1955	-0-	-17	-0-	132	1	1811	2	N	11					160
							12	9									
03	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	131	1	1845	2	N	12					172
							13	9									
04	2010	N	1931	-0-	-79	-0-	128	1	1794	2	N	8					180
							9	9									
05	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	127	1	1749	2	N	7					187
							8	9									
06	1920	N	1737	-0-	-183	-0-	119	1	1612	2	N	5					192
							6	9									
07	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	122	1	1531	2	N	3	177	1			18
							3	9									
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	131	1	1790	2	N	5					23
							6	9									
09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	130	1	1713	2	N	7					30
							8	9									
10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	148	1	1791	2	N	7					37
							8	9									
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	138	1	1878	2	N	6					43
							7	9									
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	139	1	1838	2	N	14					57
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 22,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MADOLE, A. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355

01	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	120	1	1660	2	N	9					80
							10	9									
02	1798	N	1528	-0-	-270	-0-	104	1	1411	2	N	12					92
							13	9									
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	140	1	1975	2	N	18					110
							20	9									
04	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	135	1	1893	2	N	18					128
							20	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	144	1	1993	2	N	14					142
							15	9									
06	2070	N	2036	-0-	-34	-0-	139	1	1885	2	N	11					153
							12	9									
07	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	138	1	1734	2	N	16					169
							18	9									
08	2139	N	2115	-0-	-24	-0-	143	1	1960	2	N	11					180
							12	9									
09	2040	N	1836	-0-	-204	-0-	128	1	1698	2	N	9	170	1			19
							10	9									
10	1891	N	1798	-0-	-93	-0-	136	1	1651	2	N	10					29
							11	9									
11	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	124	1	1698	2	N	14					43
							15	9									
12	1891	N	1878	-0-	-13	-0-	131	1	1729	2	N	16					59
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
TRIPLE -N- INC WELL #: 1 RRCID -> 132546 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8353 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	280	1	1279	2	N	12					104
							13	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	255	1	1135	2	N	8					112
							9	9									
03	1488	N	1239	-0-	-249	-0-	238	1	988	2	N	12					124
							13	9									
04	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	240	1	1169	2	N	15					139
							17	9									
05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	253	1	1164	2	N	3					142
							3	9									
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	251	1	1132	2	N	12					154
							13	9									
07	1488	N	1341	-0-	-147	-0-	256	1	1082	2	N	3					157
							3	9									
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	281	1	1149	2	N	10					167
							11	9									
09	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	243	1	1134	2	N	8					175
							9	9									
10	1333	N	1135	-0-	-198	-0-	211	1	913	2	N	10					185
							11	9									
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	220	1	1143	2	N	14					199
							15	9									
12	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	247	1	1137	2	N	5	191	1			13
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 16,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	280	1	1276	2	N	37	181	1			16
							41	9									
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	266	1	1184	2	N	16					32
							18	9									
03	1829	N	1336	-0-	-493	-0-	257	1	1067	2	N	11					43
							12	9									
04	1560	N	1354	-0-	-206	-0-	228	1	1111	2	N	14					57
							15	9									
05	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	253	1	1165	2	N	16					73
							18	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	251	1	1129	2	N	13					86
							14	9									
07	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	238	1	1005	2	N	9					95
							10	9									
08	1426	N	1247	-0-	-179	-0-	243	1	990	2	N	13					108
							14	9									
09	1380	N	711	-0-	-669	-0-	124	1	577	2	N	9					117
							10	9									
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	229	1	992	2	N	15					132
							17	9									
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	255	1	1323	2	N	6					138
							7	9									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	234	1	1077	2	N	20					158
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 15,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

LAPCO OIL & GAS COMPANY 485870
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490

01	1023	N	739	-0-	-284	-0-	739	3			N	-0-					108
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	719	3	6	9	N	5					113
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	750	3	110	9	N	100					213
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					213
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	3			N	-0-	179	1			34
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	942	3	58	9	N	53					87
07	837	N	636	-0-	-201	-0-	636	3			N	-0-					87
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	751	3	62	9	N	56					143
09	990	N	556	-0-	-434	-0-	556	3			N	-0-					143
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	567	3	44	9	N	40					183
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	689	3			N	-0-					183
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	572	3	22	9	N	20					203

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

HARRISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 114122 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8446

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	3	11	9	N	10					68
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	N	5					73
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	3	162	9	N	147					220
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					220
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-	176	1			44
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					44
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	29	1	3236	2	N	7					174
							8	9									
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	29	1	3216	2	N	10					184
							11	9									
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	31	1	3404	2	N	11					195
							12	9									
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	30	1	3134	2	N	-0-					195
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	N	-0-					195
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	30	1	3092	2	N	4					199
							4	9									
07	3100	X	1896	-0-	-1204	-0-	16	1	1877	2	N	3					202
							3	9									
08	3100	X	2968	-0-	-132	-0-	2959	2	9	9	N	8					210
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	13					223
10	3100	X	2346	-0-	-754	-0-	2346	2			N	-0-					223
11	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	111	1	2857	3	N	-0-					223
12	2976	X	2659	-0-	-317	-0-	117	1	2541	2	N	1	167	1			57
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 32,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PARTEN OPERATING INC. 642718
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8222 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	N	-0-					8
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					8
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					8
07	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					8
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
09	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	N	-0-					8
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					8
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	85	1	3238	2	N	33					210
							36	9									
02	3393	X	3165	-0-	-228	-0-	82	1	3063	2	N	18	194	1			34
							20	9									
03	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	88	1	3113	2	N	23					57
							25	9									
04	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	85	1	2849	2	N	20					77
							22	9									
05	3379	X	2871	-0-	-508	-0-	80	1	2767	2	N	22					99
							24	9									
06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	85	1	3324	2	N	23					122
							25	9									
07	3379	X	2100	-0-	-1279	-0-	62	1	2018	2	N	18					140
							20	9									
08	3224	X	2887	-0-	-337	-0-	88	1	2778	2	N	19					159
							21	9									
09	3420	X	1937	-0-	-1483	-0-	82	1	1837	2	N	16					175
							18	9									
10	3534	X	1470	-0-	-2064	-0-	51	1	1408	2	N	10					185
							11	9									
11	3420	X	2239	-0-	-1181	-0-	79	1	2156	2	N	4					189
							4	9									
12	4278	X	3150	-0-	-1128	-0-	88	1	3045	2	N	15					204
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 32,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

SAXET OPERATING CO.,INC. 749525
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH PETROLEUM COMPANY 794695
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586

01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1109	2	20	9	N	18					55
02	1102	N	1028	-0-	-74	-0-	1008	2	20	9	N	18					73
03	1209	N	835	-0-	-374	-0-	807	2	28	9	N	25					98
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1050	2	24	9	N	22					120
05	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	989	2	24	9	N	22					142
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	970	2	23	9	N	21					163
07	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	2			N	-0-	153	1			10
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1023	2	15	9	N	14					24
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1025	2	29	9	N	26					50
10	1023	N	825	-0-	-198	-0-	807	2	18	9	N	16					66
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1191	2	35	9	N	32					98
12	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1041	2	28	9	N	25					123

TOTAL GAS PROD: 12,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
FRANCES EVANS UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246074 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8800 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	183	2	97	9	N	88					267
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	163	2	66	9	N	60	196	1			131
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	188	2	80	9	N	73					204
04	270	N	134	-0-	-136	-0-	82	2	52	9	N	47	3	8			248
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	141	2	17	9	N	15					263
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	76	2	57	9	N	52	193	1			122
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	190	2	21	9	N	19					141
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	80	2	66	9	N	60					201
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	82	2	45	9	N	41					242
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	103	2	96	9	N	87	192	1	1	8	136
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	115	2	75	9	N	68					204
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	86	2	4	9	N	4	1	8			207

TOTAL GAS PROD: 2,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

JAMES LANG UNIT SC WELL #: 1H RRCID -> 246813 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8677 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1260	-0-	-1840	65361	1259	2	1	9	N	1	1	8			7
02	2900	N	905	-0-	-1995	63366	905	2			N	-0-					7
03	3100	N	474	-0-	-2626	60740	474	2			N	-0-					7
04	3000	N	53	-0-	-2947	57793	53	2			N	-0-					7
05	3100	N	1073	-0-	-2027	55766	1073	2			N	-0-					7
06	3000	N	1359	-0-	-1641	54125	1359	2			N	-0-					7
07	3100	N	1388	-0-	-1712	52413	1388	2			N	-0-					7
08	3100	N	1275	-0-	-1825	50588	1275	2			N	-0-					7
09	3000	N	1184	-0-	-1816	48772	1184	2			N	-0-					7
10	3100	N	833	-0-	-2267	46505	833	2			N	-0-					7
11	3000	N	1016	-0-	-1984	44521	1016	2			N	-0-					7
12	3100	N	1196	-0-	-1904	42617	1196	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 12,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2200	-0-	-218	-0-	2183	3	17	9	N	15					39
02	2175	X	1933	-0-	-242	-0-	1920	3	13	9	N	12					51
03	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	2250	3	14	9	N	13					64
04	2130	N	1965	-0-	-165	-0-	1953	3	12	9	N	11					75
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2416	3	14	9	N	13					88
06	2190	N	1845	-0-	-345	-0-	1833	3	12	9	N	11					99
07	2046	N	1412	-0-	-634	-0-	1402	3	10	9	N	9					108
08	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2618	3	11	9	N	10					118
09	1860	N	1403	-0-	-457	-0-	1394	3	9	9	N	8					126
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1548	3	11	9	N	10					136
11	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	2522	3	12	9	N	11					147
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1996	3	11	9	N	10					157

TOTAL GAS PROD: 24,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDWOOD ENERGY PRODUCTION, L.P. 697134
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HEATH WELL #: 3 RRCID -> 112878 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8806 - 8848

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	895	-0-	-35	-0-	36 26	1 9	833	2	N	24					207
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	23 25	1 9	820	2	N	23					230
03	930	N	631	-0-	-299	-0-	34 11	1 9	586	2	N	10					240
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43 24	1 9	893	2	N	22	189	1			73
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	80 19	1 9	1039	2	N	17					90
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	174 20	1 9	936	2	N	18					108
07	992	N	454	-0-	-538	-0-	123 10	1 9	321	2	N	9					117
08	1085	N	773	-0-	-312	-0-	156 17	1 9	600	2	N	15					132
09	1050	N	1031	-0-	-19	-0-	210 23	1 9	798	2	N	21					153
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	157 17	1 9	743	2	N	15					168
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	456 19	1 9	638	2	N	17					185
12	1054	N	868	-0-	-186	-0-	399 11	1 9	458	2	N	10					195

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

VICK, M. Y. WELL #: 7 RRCID -> 114006 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8714 - 8788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	772	-0-	-313	-0-	30 55	1 9	687	2	N	50					152
02	1015	N	741	-0-	-274	-0-	19 50	1 9	672	2	N	45					197
03	961	N	823	-0-	-138	-0-	43 45	1 9	735	2	N	41					238
04	750	N	645	-0-	-105	-0-	28 20	1 9	597	2	N	18	183	1			73
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	53 32	1 9	684	2	N	29					102
06	810	N	502	-0-	-308	-0-	74 29	1 9	399	2	N	26					128
07	682	N	342	-0-	-340	-0-	88 24	1 9	230	2	N	22					150
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	144 50	1 9	550	2	N	45					195
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	161 45	1 9	611	2	N	41	176	1			60
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	122 30	1 9	575	2	N	27					87
11	720	N	686	-0-	-34	-0-	267 45	1 9	374	2	N	41					128
12	837	N	764	-0-	-73	-0-	334 46	1 9	384	2	N	42					170

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 5 RRCID -> 143863 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8646 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	198	2	N	5					53
							6	9									
02	232	N	214	-0-	-18	-0-	6	1	200	2	N	7					60
							8	9									
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	199	2	N	2					62
							2	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	3					65
							3	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	N	3					68
							3	9									
06	210	N	40	-0-	-170	-0-	6	1	30	2	N	4					72
							4	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					72
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	171	2	N	16					88
							18	9									
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	2	N	-0-					88
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	58	1	276	2	N	2					90
							2	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	147	1	205	2	N	8					98
							9	9									
12	186	N	46	-0-	-140	-0-	21	1	25	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 2,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

VICK, M. Y. WELL #: 11 RRCID -> 179727 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8668 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	494	-0-	-312	-0-	20	1	474	2	N	-0-					173
02	609	N	413	-0-	-196	-0-	11	1	402	2	N	-0-					173
03	558	N	341	-0-	-217	-0-	19	1	322	2	N	-0-					173
04	480	N	258	-0-	-222	-0-	12	1	246	2	N	-0-					173
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	26	1	340	2	N	16					189
							18	9									
06	330	N	251	-0-	-79	-0-	39	1	212	2	N	-0-	152	1			37
07	279	N	92	-0-	-187	-0-	25	1	67	2	N	-0-					37
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	83	1	319	2	N	-0-					37
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	165	1	626	2	N	6					43
							7	9									
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	82	1	387	2	N	-0-					43
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	250	1	349	2	N	4					47
							4	9									
12	837	N	392	-0-	-445	-0-	182	1	210	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	N	-0-					188
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	N	1	179	1			10
							1	9									
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	816	2	N	-0-					10
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	2	N	-0-					10
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	60	1	777	2	N	-0-					10
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	127	1	683	2	N	-0-					10
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	232	1	605	2	N	-0-					10
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	173	1	664	2	N	-0-					10
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	169	1	641	2	N	-0-					10
10	775	N	547	-0-	-228	-0-	96	1	451	2	N	-0-					10
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	250	1	350	2	N	-0-					10
12	775	N	620	-0-	-155	-0-	288	1	332	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HEATH WELL #: 4 RRCID -> 225362 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8730 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1018	2	N	12					32
							13	9									
02	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	29	1	1044	2	N	21					53
							23	9									
03	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	56	1	977	2	N	20					73
							22	9									
04	1080	X	864	-0-	-216	-0-	39	1	806	2	N	17					90
							19	9									
05	1178	X	638	-0-	-540	-0-	45	1	580	2	N	12					102
							13	9									
06	1140	X	511	-0-	-629	-0-	77	1	412	2	N	20					122
							22	9									
07	1178	X	182	-0-	-996	-0-	50	1	129	2	N	3					125
							3	9									
08	1054	X	509	-0-	-545	-0-	101	1	388	2	N	18					143
							20	9									
09	870	X	495	-0-	-375	-0-	99	1	377	2	N	17					160
							19	9									
10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	164	1	777	2	N	28					188
							31	9									
11	982	X	982	-0-	-0-	-0-	405	1	566	2	N	10					198
							11	9									
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	448	1	515	2	N	10					208
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 9,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266412 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9436 - 14556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	444	-0-	444	444	12	1	159	2	N	248					248
						273	9									
06	T. A.	3455	-0-	3455	3899	427	1	2290	2	N	671	764	1			155
						738	9									
07	T. A.	13860	-0-	13860	17759	2818	1	7356	2	N	3351	3203	1			303
						3686	9									
08	T. A.	22018	-0-	22018	39777	869	1	18118	2	N	2755	2870	1			188
						3031	9									
09	T. A.	7813	-0-	7813	47590	1476	1	5602	2	N	668	728	1			128
						735	9									
10	T. A.	1505	-0-	1505	49095	278	1	746	2	N	437	180	1			385
						481	9									
11	T. A.	1010	-0-	1010	50105	112	1	157	2	N	674	746	1			313
						741	9									
12	T. A.	4371	-0-	4371	54476	1642	1	1886	2	N	766	366	1			713
						843	9									

TOTAL GAS PROD: 54,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,570

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 197248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9350 - 9390

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN) //CONT.// 56593 550 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CARMICHAEL WELL #: 2 H RRCID -> 217601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9514 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	782	-0-	-24	-0-	29	1	665	2	N	80	167	1			155
							88	9									
02	1341	R	1341	-0-	-0-	-0-	28	1	985	2	N	298	174	1			279
							328	9									
03	1583	R	1583	-0-	-0-	-0-	61	1	1062	2	N	418	343	1			354
							460	9									
04	900	#	160	-0-	-740	-0-	6	1	133	2	N	19	179	1			194
							21	9									
05	930	#	656	-0-	-274	-0-	32	1	416	2	N	189	171	1			212
							208	9									
06	1492	R	1492	-0-	-0-	-0-	140	1	752	2	N	545	343	1			414
							600	9									
07	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	196	1	512	2	N	298	550	1			162
							328	9									
08	930	#	448	-0-	-482	-0-	62	1	237	2	N	135	180	1			117
							149	9									
09	900	#	601	-0-	-299	-0-	106	1	401	2	N	85					202
							94	9									
10	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					202
11	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					202
12	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,067

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CRANE WELL #: 2 RRCID -> 112937 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9161 - 9168

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICK, M.Y. WELL #: 3 RRCID -> 114873 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9201 - 9214

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220) //CONT.// 56595 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
VICK, M. Y. WELL #: 4 RRCID -> 127160 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9120 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	13					155
							14	9									
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	1	1	45	2	N	8					163
							9	9									
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	7					170
							8	9									
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	31	2	N	3					173
							3	9									
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	10					183
							11	9									
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	7					190
							8	9									
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	10	2	N	5					195
							6	9									
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	12					207
							13	9									
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	6	1	25	2	N	10					217
							11	9									
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	N	-0-					217
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	18	1	25	2	N	11					228
							12	9									
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	17	1	20	2	N	14					242
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250) 56595 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MOSS-MALONE WELL #: 3 RRCID -> 197255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9014 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-					40
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	N	-0-					40
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	N	-0-					40
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	2	N	-0-					40
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	345	2	N	-0-					40
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	57	1	303	2	N	-0-					40
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	103	1	269	2	N	-0-					40
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	77	1	295	2	N	-0-					40
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	73	1	275	2	N	-0-					40
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	65	1	307	2	N	-0-					40
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	150	1	210	2	N	-0-					40
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	173	1	199	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, S. (GEOG. TWN. UP) 56595 713 ASSOCIATED 49B CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BRADY WELL #: 1H RRCID -> 197552 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9615 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	3	1	58	2	N	14					212
							15	9									
02	116	#	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					212
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					212
04	120	#	102	-0-	-18	-0-	3	1	62	2	N	34					246
							37	9									
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	171	1			75
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	25					100
							28	9									
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					100
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					100
10	106	R	106	-0-	-0-	-0-	12	1	58	2	N	33					133
							36	9									
11	60	#	26	-0-	-34	-0-	11	1	15	2	N	-0-					133
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2013 - PLUGGED 07-10-2013

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MADISONVILLE, SW (SUB-CLKSVILLE) 56597 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4322 - 4362

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MADISONVILLE, WEST (GEORGETOWN) 56599 225 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PASTUSEK WELL #: 1 RRCID -> 127091 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9546

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2011 - PLUGGED 04/02/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE) 56684 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C. 886258
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 205761 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14549 - 14627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12443	12443	-0-	-0-	-0-	12140	3	303	9	N	275	182	1			212
02	8887	8887	-0-	-0-	-0-	8656	3	231	9	N	210	181	1			241
03	13640 #	10635	-0-	-3005	-0-	10352	3	283	9	N	257	377	1			121
04	13200 #	11046	-0-	-2154	-0-	10801	3	245	9	N	223	183	1			161
05	12431 #	10704	-0-	-1727	-0-	10474	3	230	9	N	209	311	1			59
06	12030 #	8439	-0-	-3591	-0-	8315	3	124	9	N	113					172
07	11408 #	10034	-0-	-1374	-0-	9847	3	187	9	N	170					342
08	11408 #	3784	-0-	-7624	-0-	3716	3	68	9	N	62	179	1			225
09	11040	3736	-0-	-7304	-0-	3640	3	96	9	N	87					312
10	10695 #	3397	-0-	-7298	-0-	3318	3	79	9	N	72	192	1			192
11	9910 R	9910	-0-	-0-	-0-	9684	3	226	9	N	205					397
12	10044 #	7056	-0-	-2988	-0-	6899	3	157	9	N	143	186	1			354

TOTAL GAS PROD: 100,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

MAGNET WITHERS 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 55 RRCID -> 156044 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5495 - 5515

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRANZ, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 169948 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5504

01	775	N	626	-0-	-149	B	-0-	264	1	362	2	N	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	258	1	369	2	N	-0-			-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	B	-0-	279	1	406	2	N	-0-			-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	B	-0-	308	1	421	2	N	-0-			-0-
05	682	N	671	-0-	-11	B	-0-	320	1	351	2	N	-0-			-0-
06	660	N	413	-0-	-247	B	-0-	165	1	248	2	N	-0-			-0-
07	744	N	652	-0-	-92	B	-0-	271	1	381	2	N	-0-			-0-
08	682	N	265	-0-	-417	B	-0-	129	1	136	2	N	-0-			-0-
09	420	N	78	-0-	-342	B	-0-	41	1	37	2	N	-0-			-0-
10	651	N	95	-0-	-556	B	-0-	52	1	43	2	N	-0-			-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	B	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DEBRUHL, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2225 - 2235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 16 RRCID -> 066358 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5685 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 084645 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 2907 - 2946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G.A. WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
HALAMICEK, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461

01	806	N	641	-0-	-165	B	-0-	80	1	561	2	N	-0-	-0-
02	609	N	571	-0-	-38	B	-0-	83	1	488	2	N	-0-	-0-
03	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	86	1	303	2	N	-0-	-0-
04	630	N	246	-0-	-384	B	-0-	84	1	162	2	N	-0-	-0-
05	620	N	280	-0-	-340	B	-0-	99	1	181	2	N	-0-	-0-
06	390	N	176	-0-	-214	B	-0-	77	1	99	2	N	-0-	-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	90	1	164	2	N	-0-	-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	B	-0-	111	1	534	2	N	-0-	-0-
09	180	N	160	-0-	-20	B	-0-	112	1	48	2	N	-0-	-0-
10	248	N	107	-0-	-141	B	-0-	107	1			N	-0-	-0-
11	630	N	99	-0-	-531	B	-0-	99	1			N	-0-	-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	126	1	1171	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B123 RRCID -> 076030 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 5625 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS //CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B122 RRCID -> 089398 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5440 - 5443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 2-B) 56688 036 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B160 RRCID -> 263886 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5569 - 5576

01	10633	2902	-0-	-7731		-0-	2902	2			Y	-0-			-0-
02	9947	2452	-0-	-7495		-0-	2452	2			Y	-0-			-0-
03	10633	2138	-0-	-8495		-0-	2138	2			Y	-0-			-0-
04	10290	3490	-0-	-6800		-0-	3490	2			Y	-0-			-0-
05	10633	4967	-0-	-5666		-0-	4967	2			Y	-0-			-0-
06	10290	4074	-0-	-6216		-0-	4074	2			Y	-0-			-0-
07	10633	4758	-0-	-5875		-0-	4758	2			Y	-0-			-0-
08	4960 #	3309	-0-	-1651		-0-	3309	2			Y	-0-			-0-
09	4800 #	725	-0-	-4075		-0-	725	2			Y	-0-			-0-
10	4960 #	-0-	-0-	-4960		-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2012

TOTAL GAS PROD: 28,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-5) 56688 054 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: C247 RRCID -> 263601 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5780 - 5793

01	7750	12326	-0-	4576		39454	7862	1	4464	2	N	-0-			-0-
02	7250	12206	-0-	4956		44410	7491	1	4715	2	N	-0-			-0-
03	7750	12900	-0-	5150		49560	7975	1	4925	2	N	-0-			-0-
04	7500	16877	-0-	9377		58937	10301	1	6576	2	N	-0-			-0-
05	7750	23611	-0-	15861		74798	16056	1	7555	2	N	-0-			-0-
06	7500	23824	-0-	16324		91122	17279	1	6545	2	N	-0-			-0-
07	7750	10775	-0-	3025		94147	8020	1	2755	2	N	-0-			-0-
08	7750	10755	-0-	3005		97152	8142	1	2613	2	N	-0-			-0-
09	7500	18186	-0-	10686		107838	14026	1	4160	2	N	-0-			-0-
10	7750	18726	-0-	10976		118814	14971	1	3755	2	N	-0-			-0-
11	7500	15109	-0-	7609		126423	12646	1	2463	2	N	-0-			-0-
12	14725	-0-	-0-	-14725		111698					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 7) 56688 081 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B159 RRCID -> 263376 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5906 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	14027	-0-	-4263	12264	8876	1	5065	2	N	78	73	1			5
						86	9									
02	17110	9501	-0-	-7609	4655	5741	1	3631	2	N	117	115	1			7
						129	9									
03	18290	8295	-0-	-9995	-0-	5084	1	3150	2	N	55	57	1			5
						61	9									
04	17700	5774	-0-	-11926	-0-	3519	1	2255	2	N	-0-	5	1			-0-
05	18290	6032	-0-	-12258	-0-	4096	1	1936	2	N	-0-					-0-
06	13560 #	5535	-0-	-8025	-0-	4008	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	10199 #	803	-0-	-9396	-0-	598	1	205	2	N	-0-					-0-
08	8308 #	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
09	5820 #	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
10	6045 #	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
11	5550 #	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

MAGNET WITHERS (F- 8) 56688 108 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 254625 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5934 - 5938

01	3255 #	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2407 #	-0-	-0-	-2407	-0-					N	-0-					-0-
03	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
04	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 9) 56688 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 59 RRCID -> 225081 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6005 - 6012

01	2976	963	-0-	-2013	B	9276	614	1	349	2	N	-0-				-0-
02	2784	591	-0-	-2193	B	7083	363	1	228	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 7083																
03	0	-0-	-0-	-0-	B	7083					N	-0-				-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	7083					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2012																

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F- 9) //CONT.// 56688 126 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B156 RRCID -> 258740 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	3635	-0-	-209 B	79880	3635	2			N	-0-					-0-
02	3596	3881	-0-	285 B	80165	3881	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 80165																
03	0	1928	-0-	1928 B	82093	1928	2			N	-0-					-0-
04	0	2120	-0-	2120 B	84213	2120	2			N	-0-					-0-
05	0	3447	-0-	3447 B	87660	3422	2	25	9	N	23	21	1			2
06	4020	3443	-0-	-577 B	87083	3418	2	25	9	N	23	24	1			1
07	0	3602	-0-	3602 B	90685	3596	2	6	9	N	5	6	1			-0-
08	0	3508	-0-	3508 B	94193	3508	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 94193																
09	344	3063	-0-	2719 B	96912	3063	2			N	-0-					-0-
10	1627	2845	-0-	1218 B	98130	2845	2			N	-0-					-0-
11	0	2455	-0-	2455 B	100585	2455	2			N	-0-					-0-
12	3216	2535	-0-	-681 B	99904	2535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 149 RRCID -> 221789 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6007 - 6689

01	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012 - WORKOVER

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-10) 56688 144 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C233 RRCID -> 205361 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6082 - 6085

01	10244 X	10244	-0-	-0-	-0-	6522	1	3722	2	N	-0-					-0-
02	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	6015	1	3804	2	N	-0-					-0-
03	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-	6779	1	4201	2	N	-0-					-0-
04	9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	5501	1	3525	2	N	-0-					-0-
05	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	6314	1	2985	2	N	-0-					-0-
06	8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	6512	1	2481	2	N	-0-					-0-
07	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	9450	1	3246	2	N	-0-					-0-
08	11926 X	11926	-0-	-0-	-0-	9029	1	2897	2	N	-0-					-0-
09	10012 X	10012	-0-	-0-	-0-	7666	1	2294	2	N	47	44	1			3
						52	9									
10	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	8091	1	2050	2	N	18	20	1			1
						20	9									
11	11041 X	11041	-0-	-0-	-0-	9227	1	1814	2	N	-0-	1	1			-0-
12	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	9812	1	2766	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 126,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MAGNET WITHERS (F-11) 56688 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: 146 RRCID -> 245427 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7974		7974	-0-	-0-	25337	5077	1	2897	2	N	-0-					-0-
02	3440		7186	-0-	3746	29083	4402	1	2784	2	N	-0-					-0-
03	6792		6801	-0-	9	29092	4199	1	2602	2	N	-0-					-0-
04	36163		7095	-0-	-29068	24	4324	1	2771	2	N	-0-					-0-
05	8942		8942	-0-	-0-	24	6072	1	2870	2	N	-0-					-0-
06	8381		8381	-0-	-0-	24	6069	1	2312	2	N	-0-					-0-
07	10738		10738	-0-	-0-	24	7993	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	8928	#	7943	-0-	-985	-0-	6013	1	1930	2	N	-0-					-0-
09	8640	#	5635	-0-	-3005	-0-	4337	1	1298	2	N	-0-					-0-
10	9517		6839	-0-	-2678	-0-	5457	1	1382	2	N	-0-					-0-
11	9210		9042	-0-	-168	-0-	7567	1	1469	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
12	9517		8779	-0-	-738	-0-	6846	1	1930	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 95,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAGNET WITHERS (F-12) 56688 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B151 RRCID -> 222733 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6299 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	#	2513	-0-	-29	-0-	2501	1	12	2	N	-0-					-0-
02	1983	R	1983	-0-	-0-	-0-	1973	1	10	2	N	-0-					-0-
03	2170	#	2027	-0-	-143	-0-	2020	1	7	2	N	-0-					-0-
04	2941	R	2941	-0-	-0-	-0-	2929	1	12	2	N	-0-					-0-
05	5197	R	5197	-0-	-0-	-0-	5180	1	17	2	N	-0-					-0-
06	5501	R	5501	-0-	-0-	-0-	5484	1	17	2	N	-0-					-0-
07	7318	R	7318	-0-	-0-	-0-	7318	1			N	-0-					-0-
08	6148	R	6148	-0-	-0-	-0-	6148	1			N	-0-					-0-
09	5520	R	5520	-0-	-0-	-0-	5501	1	19	2	N	-0-					-0-
10	7316	#	3908	-0-	-3408	-0-	3896	1	12	2	N	-0-					-0-
11	7080	#	2871	-0-	-4209	-0-	2864	1	7	2	N	-0-					-0-
12	7316	#	253	-0-	-7063	-0-	252	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-13) 56688 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265995 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6390 - 6400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	21777	-0-	2247	2247	13890	1	7887	2	N	-0-					-0-
02	18270	19688	-0-	1418	3665	12083	1	7605	2	N	-0-					-0-
03	19530	11162	-0-	-8368	-0-	6883	1	4250	2	N	26	24	1			2
						29	9									
04	18900	8027	-0-	-10873	-0-	4898	1	3127	2	N	2	4	1			-0-
						2	9									
05	19530	11616	-0-	-7914	-0-	7878	1	3707	2	N	28	26	1			2
						31	9									
06	18900	11214	-0-	-7686	-0-	8123	1	3077	2	N	13	14	1			1
						14	9									
07	19530	10652	-0-	-8878	-0-	7929	1	2723	2	N	-0-	1	1			-0-
08	19530	12514	-0-	-7016	-0-	9474	1	3040	2	N	-0-					-0-
09	18900	12443	-0-	-6457	-0-	9597	1	2846	2	N	-0-					-0-
10	19530	9967	-0-	-9563	-0-	7968	1	1999	2	N	-0-					-0-
11	18900	3772	-0-	-15128	-0-	3119	1	607	2	N	42	39	1			3
						46	9									
12	19530	10744	-0-	-8786	-0-	8388	1	2335	2	N	19	21	1			1
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 143,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

MAGNET WITHERS (F-14) 56688 252 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C236 RRCID -> 258738 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6516 - 6536

01	5918	5918	-0-	-0-	-0-	3775	1	2143	2	N	-0-					-0-
02	5330	5330	-0-	-0-	-0-	3271	1	2059	2	N	-0-					-0-
03	5254	5254	-0-	-0-	-0-	3248	1	2006	2	N	-0-					-0-
04	3749	3749	-0-	-0-	-0-	2288	1	1461	2	N	-0-					-0-
05	3627	3420	-0-	-207	-0-	2326	1	1094	2	N	-0-					-0-
06	3510	1708	-0-	-1802	-0-	1239	1	469	2	N	-0-					-0-
07	3627	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	1400	-0-	-2227	-0-	1060	1	340	2	N	-0-					-0-
09	3312	3312	-0-	-0-	-0-	2554	1	758	2	N	-0-					-0-
10	2624	2624	-0-	-0-	-0-	2098	1	526	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2012

TOTAL GAS PROD: 32,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATE WELL #: B158 RRCID -> 265863 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6476 - 6482

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-15) 56688 270 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B159 RRCID -> 258487 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6548 - 6556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 A	-0-	-0-	-0-	3382					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	3382					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	3382					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	3382					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2011 - WORK OVER

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-15-A) 56688 279 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: B164 RRCID -> 263982 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	9294	-0-	831	831	5928	1	3366	2	N	-0-					-0-
02	7917	10172	-0-	2255	3086	6096	1	3837	2	N	217	205	1			12
						239	9									
03	8463	6384	-0-	-2079	1007	3931	1	2428	2	N	23	33	1			2
						25	9									
04	8190	3218	-0-	-4972	-0-	1964	1	1254	2	N	-0-	2	1			-0-
05	8463	1788	-0-	-6675	-0-	1216	1	572	2	N	-0-					-0-
06	8190	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
07	8463	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2012

TOTAL GAS PROD: 30,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

MAGNET WITHERS (F-15-B) 56688 297 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES B WELL #: B153 RRCID -> 258289 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6576 - 6581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	1			N	-0-					-0-
02	1827 #	1740	-0-	-87	-0-	1740	1			N	-0-					-0-
03	2015 #	1849	-0-	-166	-0-	1849	1			N	-0-					-0-
04	2190 #	1860	-0-	-330	-0-	1860	1			N	-0-					-0-
05	2823 R	2823	-0-	-0-	-0-	2823	1			N	-0-					-0-
06	3097 R	3097	-0-	-0-	-0-	3097	1			N	-0-					-0-
07	4115 R	4115	-0-	-0-	-0-	4115	1			N	-0-					-0-
08	5296 R	5296	-0-	-0-	-0-	5296	1			N	-0-					-0-
09	2774 R	2774	-0-	-0-	-0-	2774	1			N	-0-					-0-
10	4316 R	4316	-0-	-0-	-0-	4316	1			N	-0-					-0-
11	6114 R	6114	-0-	-0-	-0-	6114	1			N	-0-					-0-
12	5508 R	5508	-0-	-0-	-0-	5508	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-23) 56688 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 D RRCID -> 052520 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (F-25) 56688 513 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C239 RRCID -> 202598 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7082 - 7125

01	9326	9326	-0-	-0-	-0-	5948	1	3378	2	N	-0-					-0-
02	7992	7992	-0-	-0-	-0-	4905	1	3087	2	N	-0-					-0-
03	7627	7627	-0-	-0-	-0-	4715	1	2912	2	N	-0-					-0-
04	6551	6551	-0-	-0-	-0-	3999	1	2552	2	N	-0-					-0-
05	6170	6170	-0-	-0-	-0-	4196	1	1974	2	N	-0-					-0-
06	5880	2865	-0-	-3015	-0-	2078	1	787	2	N	-0-					-0-
07	6591	6591	-0-	-0-	-0-	4906	1	1685	2	N	-0-					-0-
08	6076	11596	-0-	5520 B	5520	8779	1	2817	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				5520												
09	20687	15167	-0-	-5520 B	-0-	11698	1	3469	2	N	-0-					-0-
10	16293	16293	-0-	-0-	-0-	13026	1	3267	2	N	-0-					-0-
11	20192	17693	-0-	-2499	-0-	14809	1	2884	2	N	-0-					-0-
12	14647	14647	-0-	-0-	-0-	11458	1	3189	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 122,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATE WELL #: B161 RRCID -> 263400 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7062 - 7065

01	13485	2163	-0-	-11322	-0-	2160	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
02	12615	935	-0-	-11680	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/20/2012																

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAGNET WITHERS (F-26 A) 56688 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE WELL #: B162 RRCID -> 263815 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7154 - 7157

01	14663	4929	-0-	-9734	-0-	4889	2	40	9	Y	36	41	1			2
02	13717	2061	-0-	-11656	-0-	2028	2	33	9	Y	30	30	1			2
03	14663	1687	-0-	-12976	-0-	1656	2	31	9	Y	28	28	1			2
04	14190	1264	-0-	-12926	-0-	1220	2	44	9	Y	40	39	1			3
05	14663	1730	-0-	-12933	-0-	1656	2	74	9	Y	67	66	1			4
06	14190	4142	-0-	-10048	-0-	4067	2	75	9	Y	68	68	1			4
07	14663	5364	-0-	-9299	-0-	5300	2	64	9	Y	58	58	1			4
08	4571 R	4571	-0-	-0-	-0-	4220	2	351	9	Y	319	307	1			16
09	4140 #	2964	-0-	-1176	-0-	2661	2	303	9	Y	275	273	1			18
10	5363 #	2292	-0-	-3071	-0-	2060	2	232	9	Y	211	217	1			12
11	5190 #	1439	-0-	-3751	-0-	1345	2	94	9	Y	85	91	1			6
12	5363 #	976	-0-	-4387	-0-	976	2			Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,217

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATE B WELL #: 155 RRCID -> 246519 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6656 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	9786	-0-	-3544	-0-	9786	2			Y	-0-					-0-
02	12470	X	9511	-0-	-2959	-0-	9511	2			Y	-0-					-0-
03	12431	X	4174	-0-	-8257	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2012

TOTAL GAS PROD: 23,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATE WELL #: B163 RRCID -> 264346 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18600	X	7301	-0-	-11299	-0-	7162	2	139	9	Y	126	127	1			8
02	17400	X	5440	-0-	-11960	-0-	5261	2	179	9	Y	163	162	1			9
03	18600	X	2578	-0-	-16022	-0-	2424	2	154	9	Y	140	139	1			10
04	18000	X	1291	-0-	-16709	-0-	1213	2	78	9	Y	71	76	1			5
05	18600	X	1293	-0-	-17307	-0-	1205	2	88	9	Y	80	80	1			5
06	18000	X	909	-0-	-17091	-0-	773	2	136	9	Y	124	122	1			7
07	18600	X	1018	-0-	-17582	-0-	676	2	342	9	Y	311	298	1			20
08	18600	X	702	-0-	-17898	-0-	457	2	245	9	Y	223	232	1			11
09	1290	X	563	-0-	-727	-0-	285	2	278	9	Y	253	248	1			16
10	1302	X	386	-0-	-916	-0-	149	2	237	9	Y	215	219	1			12
11	990	X	265	-0-	-725	-0-	82	2	183	9	Y	166	166	1			12
12	1023	X	451	-0-	-572	-0-	183	2	268	9	Y	244	240	1			16

TOTAL GAS PROD: 22,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,116

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 219124 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	329	1	2319	2	N	-0-	3	0			-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	384	1	2267	2	N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	311	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	622	-0-	-1508	-0-	213	1	409	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	482	-0-	-1719	-0-	171	1	311	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	346	-0-	-1004	-0-	234	1	112	2	N	-0-					-0-
07	651	N	356	-0-	-295	-0-	154	1	202	2	N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	151	1	726	2	N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	136	1	995	2	N	-0-					-0-
10	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	1			N	-0-					-0-
11	840	N	131	-0-	-709	-0-	131	1			N	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	137	1	1275	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 145 RRCID -> 219134 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6404 - 6407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	147	1	92	2	N	193	187	0			18
							212	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	195	1	199	2	N	215	203	0			30
							237	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	191	1	138	2	N	215	220	0			25
							237	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	186	1	126	2	N	197	208	0			14
							217	9									
05	682	N	322	-0-	-360	-0-	148	1	57	2	N	106	116	0			4
							117	9									
06	540	N	207	-0-	-333	-0-	149	1	1	2	N	52	53	0			3
							57	9									
07	558	N	335	-0-	-223	-0-	137	1	23	2	N	159	151	0			11
							175	9									
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	89	1	54	2	N	146	151	0			6
							161	9									
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	144	1	174	2	N	243	241	0			8
							267	9									
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	134	1	215	9	N	195	193	0			10
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	160	1	254	9	N	231	230	0			11
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	156	1	311	2	N	245	236	0			20
							270	9									

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25056 12/18/2013

TOTAL GAS PROD: 5,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,197

COCKBURN, H. C. WELL #: 146 RRCID -> 221740 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6526 - 6529

01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	174	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	128	1	451	2	N	-0-					-0-
04	780	N	369	-0-	-411	-0-	126	1	243	2	N	-0-					-0-
05	806	N	376	-0-	-430	-0-	133	1	243	2	N	-0-					-0-
06	570	N	304	-0-	-266	-0-	133	1	171	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	209	1	346	2	N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	273	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4000	-0-	1000	1000	460	1	3372	2	N	153	148	0			5
							168	9									
10	2003	N	1003	-0-	-1000	-0-	240	1	763	9	N	694	662	0			37
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	259	1	1301	9	N	1183	1164	0			56
12	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	310	1	2617	9	N	2379	2240	0			195

TOTAL GAS PROD: 15,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,409

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 237666 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6047 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	486	1	6	2	N	194	188	0			18
							213	9									
02	725	N	595	-0-	-130	-0-	427	1	168	9	N	153	150	0			21
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	404	1	179	9	N	163	165	0			19
04	690	N	495	-0-	-195	-0-	366	1	129	9	N	117	128	0			8
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	391	1	234	9	N	213	212	0			9
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	397	1	299	9	N	272	266	0			15
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	417	1	272	9	N	247	245	0			17
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	414	1	270	9	N	245	252	0			10
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	392	1	239	9	N	217	220	0			7
10	682	N	616	-0-	-66	-0-	410	1	206	9	N	187	184	0			10
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	411	1	132	9	N	120	124	0			6
12	651	N	542	-0-	-109	-0-	409	1	133	9	N	121	117	0			10

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 237668 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6145 - 6149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	799	1	432	2	N	1666	1615	0			152
							1833	9									
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	714	1	414	2	N	1693	1610	0			235
							1862	9									
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	724	1	321	2	N	1674	1718	0			191
							1841	9									
04	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	665	1	137	2	N	1401	1493	0			99
							1541	9									
05	2480	X	2330	-0-	-150	-0-	649	1	117	2	N	1422	1464	0			57
							1564	9									
06	2400	X	2198	-0-	-202	-0-	622	1	80	2	N	1360	1342	0			75
							1496	9									
07	2480	X	2057	-0-	-423	-0-	638	1	99	2	N	1200	1194	0			81
							1320	9									
08	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	633	1	275	2	N	1193	1227	0			47
							1312	9									
09	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	651	1	422	2	N	1165	1173	0			39
							1282	9									
10	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	717	1	1734	9	N	1576	1531	0			84
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	681	1	1638	9	N	1489	1502	0			71
12	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	669	1	690	2	N	1319	1282	0			108
							1451	9									

TOTAL GAS PROD: 30,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,158

COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO.1 WELL #: 5 RRCID -> 242508 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5652 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	381	1	179	9	N	163	157	0			15
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	342	1	198	9	N	180	170	0			25
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	358	1	118	9	N	107	120	0			12
04	540	N	432	-0-	-108	-0-	335	1	97	9	N	88	94	0			6
05	589	N	440	-0-	-149	-0-	341	1	99	9	N	90	92	0			4
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	315	1	56	9	N	51	52	0			3
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	337	1	17	2	N	-0-	3	0			-0-
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	306	1	10	2	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	101	-0-	-199	-0-	101	1			N	-0-					-0-
12	3100	N	9601	-0-	6501	6501	935	1	8666	2	N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26110 10/21/2013

TOTAL GAS PROD: 13,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 679

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H.C. WELL #: 156 RRCID -> 243687 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5709 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	366	1	2367	2	N	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	307	1	1375	2	N	-0-					-0-
03	744	N	652	-0-	-92	-0-	228	1	424	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	402	-0-	-2088	-0-	204	1	198	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	448	-0-	-1350	-0-	226	1	222	2	N	-0-					-0-
06	630	N	398	-0-	-232	-0-	229	1	169	2	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	260	1	297	2	N	-0-					-0-
08	434	N	151	-0-	-283	-0-	37	1	114	2	N	-0-					-0-
09	390	N	140	-0-	-250	-0-	38	1	102	2	N	-0-					-0-
10	558	N	133	-0-	-425	-0-	133	1			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2013

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 149 RRCID -> 250212 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5720 - 5724

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012 - WORKOVER

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 151 RRCID -> 253222 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 5591 - 5879

01	806	N	531	-0-	-275	-0-	383	1	38	2	N	100	98	0			9
							110	9									
02	870	N	455	-0-	-415	-0-	347	1	7	2	N	92	88	0			13
							101	9									
03	682	N	88	-0-	-594	-0-	69	1	19	9	N	17	28	0			2
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	0			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/09/2012

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

COCKBURN, H.C. WELL #: 159 RRCID -> 257821 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 5649 - 5652

01	744	N	724	-0-	-20	-0-	90	1	634	2	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	124	1	734	2	N	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	100	1	350	2	N	-0-					-0-
04	690	N	268	-0-	-422	-0-	92	1	176	2	N	-0-					-0-
05	930	N	333	-0-	-597	-0-	118	1	215	2	N	-0-					-0-
06	450	N	246	-0-	-204	-0-	108	1	138	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	108	1	196	2	N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	108	1	520	2	N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	93	1	679	2	N	-0-					-0-
10	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	1			N	-0-					-0-
11	600	N	125	-0-	-475	-0-	125	1			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	140	1	1295	2	N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/03/2013

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) //CONT.// 56688 586 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 144 RRCID -> 258097 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6513 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	153	1	1082	2	N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	164	1	970	2	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	124	1	435	2	N	-0-					-0-
04	720	N	369	-0-	-351	-0-	126	1	243	2	N	-0-					-0-
05	744	N	378	-0-	-366	-0-	134	1	244	2	N	-0-					-0-
06	540	N	290	-0-	-250	-0-	127	1	163	2	N	-0-					-0-
07	372	N	278	-0-	-94	-0-	99	1	179	2	N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1	426	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	90	1	269	2	N	-0-					-0-
10	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	1			N	-0-					-0-
11	425	N	-0-	-0-	-425	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25056 11/26/2012

TOTAL GAS PROD: 5,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225104 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5110 - 5160

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225172 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5114 - 5167

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) //CONT.// 56688 590 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 128 RRCID -> 261667 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5154 - 5658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (LACY ARMOUR) 56688 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C141 F RRCID -> 059239 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3640 - 3656

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-4) 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
COCKBURN, H. C. WELL #: 2A RRCID -> 201541 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3969 - 3977

01	1705 #	1020	-0-	-685	-0-	1020	2	N	-0-			-0-
02	1421 #	1259	-0-	-162	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
03	1333 #	858	-0-	-475	-0-	858	2	N	-0-			-0-
04	1230 #	937	-0-	-293	-0-	937	2	N	-0-			-0-
05	1333 #	312	-0-	-1021	-0-	312	2	N	-0-			-0-
06	1290 #	469	-0-	-821	-0-	469	2	N	-0-			-0-
07	1333 #	420	-0-	-913	-0-	420	2	N	-0-			-0-
08	961 #	2	-0-	-959	-0-	2	2	N	-0-			-0-
09	930 #	85	-0-	-845	-0-	85	2	N	-0-			-0-
10	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
11	480 #	207	-0-	-273	-0-	207	2	N	-0-			-0-
12	434 #	86	-0-	-348	-0-	86	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-4) //CONT.// 56688 603 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 100 RRCID -> 225393 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4356 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 105359 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4402 - 4404

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: B 65 RRCID -> 114408 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 4314 - 4320

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-5) 56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES C WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3798	3798	-0-	-0-	70	2418	1	1380	2	N	-0-					-0-
02	3016	3578	-0-	562	632	2192	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	3224	2081	-0-	-1143	-0-	1285	1	796	2	N	-0-					-0-
04	3120	1155	-0-	-1965	-0-	704	1	451	2	N	-0-					-0-
05	3224	1480	-0-	-1744	-0-	1005	1	475	2	N	-0-					-0-
06	3120	1382	-0-	-1738	-0-	1001	1	381	2	N	-0-					-0-
07	3224	1780	-0-	-1444	-0-	1325	1	455	2	N	-0-					-0-
08	2077 #	2042	-0-	-35	-0-	1546	1	496	2	N	-0-					-0-
09	1440 #	664	-0-	-776	-0-	511	1	153	2	N	-0-					-0-
10	1767 #	712	-0-	-1055	-0-	568	1	144	2	N	-0-					-0-
11	1980 #	957	-0-	-1023	-0-	800	1	157	2	N	-0-					-0-
12	2046 #	972	-0-	-1074	-0-	758	1	214	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-6) 56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 1 RRCID -> 070081 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 2070 - 2190

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012 - PLUGGED 08/14/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-7) 56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643

01	1240	1150	-0-	-90	-0-	732	1	418	2	N	-0-					-0-
02	1211	1211	-0-	-0-	-0-	742	1	469	2	N	-0-					-0-
03	1287	1289	-0-	2	2	796	1	493	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	657	1	421	2	N	-0-					-0-
05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	973	1	460	2	N	-0-					-0-
06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1001	1	381	2	N	-0-					-0-
07	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1239	1	426	2	N	-0-					-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1381	1	443	2	N	-0-					-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1101	1	329	2	N	-0-					-0-
10	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	978	1	248	2	N	-0-					-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1074	1	211	2	N	-0-					-0-
12	1240 N	1058	-0-	-182	-0-	825	1	233	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (M-8) 56688 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
BROUSSARD, J. E. WELL #: 38 RRCID -> 226850 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4826 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 6 RRCID -> 050751 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 2640 - 2660

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5426 - 5435

01	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	1597	1	2193	2	N	-0-					-0-
02	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	1395	1	1994	2	N	-0-					-0-
03	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	1486	1	2158	2	N	-0-					-0-
04	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1721	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	1523	1	1668	2	N	-0-					-0-
06	2490 X	2283	-0-	-207	-0-	912	1	1371	2	N	-0-					-0-
07	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	1370	1	1930	2	N	-0-					-0-
08	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	1682	1	1772	2	N	-0-					-0-
09	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	1696	1	1528	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	1731	1	1431	2	N	-0-					-0-
11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1872	1	1470	2	N	-0-					-0-
12	2573 X	2183	-0-	-390	-0-	1342	1	841	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 191425 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5364 - 5401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 24 RRCID -> 196516 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5437 - 5443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	139	1		N	-0-			-0-
02	203 N	101	-0-	-102	-0-	101	1		N	-0-			-0-
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	1		N	-0-			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1		N	-0-			-0-
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	1		N	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	1		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	1		N	-0-			-0-
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1		N	-0-			-0-
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	1		N	-0-			-0-
10	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	1		N	-0-			-0-
11	990 N	260	-0-	-730	-0-	260	1		N	-0-			-0-
12	1116 N	380	-0-	-736	-0-	380	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C 4 RRCID -> 196517 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C 52 RRCID -> 205453 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5393 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C220 RRCID -> 218917 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5378 - 5384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C227 RRCID -> 269592 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5378 - 5414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1540				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -B- WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H.C. 'B' WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 63-F RRCID -> 140134 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5442 - 5502

01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406

01	713 N	703	-0-	-10	-0-	87	1	616	2	N	-0-		-0-
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	102	1	604	2	N	-0-		-0-
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	119	1	417	2	N	-0-		-0-
04	690 N	287	-0-	-403	-0-	98	1	189	2	N	-0-		-0-
05	744 N	253	-0-	-491	-0-	90	1	163	2	N	-0-		-0-
06	510 N	219	-0-	-291	-0-	96	1	123	2	N	-0-		-0-
07	310 N	274	-0-	-36	-0-	98	1	176	2	N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	80	1	385	2	N	-0-		-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	100	1	736	2	N	-0-		-0-
10	279 N	136	-0-	-143	-0-	136	1			N	-0-		-0-
11	450 N	122	-0-	-328	-0-	122	1			N	-0-		-0-
12	868 N	124	-0-	-744	-0-	124	1			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 63 D RRCID -> 239783 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 4054 - 4153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	131	1	924	2	N	-0-			-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	165	1	975	2	N	-0-			-0-
03	794 N	794	-0-	-0-	-0-	176	1	618	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	584	-0-	-436	-0-	200	1	384	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	559	-0-	-650	-0-	198	1	361	2	N	-0-			-0-
06	780 N	349	-0-	-431	-0-	153	1	196	2	N	-0-			-0-
07	589 N	435	-0-	-154	-0-	155	1	280	2	N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	152	1	735	2	N	-0-			-0-
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	155	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	434 N	138	-0-	-296	-0-	138	1			N	-0-			-0-
11	870 N	113	-0-	-757	-0-	113	1			N	-0-			-0-
12	1333 N	114	-0-	-1219	-0-	114	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B101 H RRCID -> 041766 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2) 56688 657 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 119 RRCID -> 225118 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5434 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 108 RRCID -> 242370 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5450 - 5478

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 121 RRCID -> 242378 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5459 - 5470

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MARTINEZ SD) 56688 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DUNCAN RANCH "G" WELL #: 9 RRCID -> 258394 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2012 - PLUGGED 05/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-			-0-
02	7975 X	1626	-0-	-6349	-0-	996	1	630	2	Y	-0-			-0-
03	8525 X	3106	-0-	-5419	-0-	1918	1	1188	2	Y	-0-			-0-
04	8250 X	2727	-0-	-5523	-0-	1662	1	1065	2	Y	-0-			-0-
05	8525 X	4654	-0-	-3871	-0-	3160	1	1494	2	Y	-0-			-0-
06	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	3101	1	1181	2	Y	-0-			-0-
07	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	3224	1	1107	2	Y	-0-			-0-
08	4650 X	3949	-0-	-701	-0-	2990	1	959	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	1933	-0-	1933	1933	1488	1	445	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1038	-0-	1038	2971	828	1	210	2	Y	-0-			-0-
11	4086 X	1115	-0-	-2971	-0-	932	1	183	2	Y	-0-			-0-
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	786	1	222	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 3 F RRCID -> 050747 COMPL. DATE 06/18/1971 TOTAL DEPTH 5643 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FOUR CORNERS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 251900 COMPL. DATE 04/18/2009 TOTAL DEPTH 14826 PERF. 4054 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 3 RRCID -> 053112 COMPL. DATE 07/14/1972 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600) 56688 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188255 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2624 - 2627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3250) 56688 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE ESTATES WELL #: B 80 RRCID -> 148162 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3255 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600) 56688 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 188368 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
GEMARMI INC. 298884
WEAKLEY-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188256 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3914 - 3920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
02	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
03	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
05	950 R	950	-0-	-0-	-0-	950	2		N	-0-			-0-
06	1239 R	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1		N	-0-			-0-
07	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08	961 #	817	-0-	-144	-0-	817	2		N	-0-			-0-
09	1230 #	718	-0-	-512	-0-	718	2		N	-0-			-0-
10	1271 #	519	-0-	-752	-0-	519	2		N	-0-			-0-
11	1230 #	414	-0-	-816	-0-	414	2		N	-0-			-0-
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERBERISH-COCKBURN UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 188369 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3881 - 3887

01	837 #	388	-0-	-449	-0-	388	2		N	-0-			-0-
02	783 #	402	-0-	-381	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	837 #	259	-0-	-578	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	750 #	110	-0-	-640	-0-	110	2		N	-0-			-0-
05	434 #	172	-0-	-262	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	420 #	307	-0-	-113	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	434 #	406	-0-	-28	-0-	406	2		N	-0-			-0-
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
09	300 #	273	-0-	-27	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2		N	-0-			-0-
11	390 #	147	-0-	-243	-0-	147	2		N	-0-			-0-
12	403 #	95	-0-	-308	-0-	95	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BEMIS WELL #: 1 RRCID -> 177491 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3898 - 3920

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P & A 03-06-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.// 56688 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
RODESSA OPERATING COMPANY //CONT.// 723592
COCKBURN WELL #: 3 RRCID -> 180260 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3932 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	292		292	-0-	-0- B	-0-	292	1			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0- B	-0-	468	1	2	2	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	662	1	3	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	408	1	1	2	N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0- B	-0-	385	1	2	2	N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	578	1	2	2	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	629	1	2	2	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0- B	-0-	301	1			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0- B	-0-	873	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	792	N	792	-0-	-0- B	-0-	789	1	3	2	N	-0-					-0-
10	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	811	1	3	2	N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	441	1	1	2	N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	1			N	-0-					-0-
02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33	1			N	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	1			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	1			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
12	62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	2352	-0-	2352 B	22486	1500	1	852	2	Y	-0-					-0-
02	0	2441	-0-	2441 B	24927	1498	1	943	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24927																
03	0	2140	-0-	2140 B	27067	1323	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	0	2253	-0-	2253 B	29320	1375	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	0	2197	-0-	2197 B	31517	1494	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	3000 N	2214	-0-	-786 B	30731	1606	1	608	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	2595	-0-	-505 B	30226	1932	1	663	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	2263	-0-	-837 B	29389	1713	1	550	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 29389																
09	3000 N	2313	-0-	-687 B	28702	1784	1	529	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1802	-0-	-1298 B	27404	1441	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	815	-0-	-2185 B	25219	682	1	133	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	1581	-0-	-1519 B	23700	1237	1	344	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
FISK, WM. WELL #: 1 RRCID -> 128308 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4058 - 4062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
COCKBURN, H. C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 157193 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 4061 - 4067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 49 RRCID -> 088318 COMPL. DATE 06/02/1980 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 3956 - 4322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. WELL #: 95 RRCID -> 153034 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3938 - 3966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144

01	2449 X	1728	-0-	-721	-0-	728	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	1711 X	1555	-0-	-156	-0-	640	1	915	2	N	-0-					-0-
03	1829 X	1601	-0-	-228	-0-	653	1	948	2	N	-0-					-0-
04	1770 X	791	-0-	-979	-0-	334	1	457	2	N	-0-					-0-
05	1736 X	1318	-0-	-418	-0-	629	1	689	2	N	-0-					-0-
06	1680 X	969	-0-	-711	-0-	387	1	582	2	N	-0-					-0-
07	1674 X	1359	-0-	-315	-0-	564	1	795	2	N	-0-					-0-
08	1612 X	1238	-0-	-374	-0-	603	1	635	2	N	-0-					-0-
09	1290 X	1087	-0-	-203	-0-	572	1	515	2	N	-0-					-0-
10	1364 X	1094	-0-	-270	-0-	599	1	495	2	N	-0-					-0-
11	1320 X	1002	-0-	-318	-0-	561	1	441	2	N	-0-					-0-
12	1364 X	669	-0-	-695	-0-	411	1	258	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4180) 56688 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
SHOTWELL WELL #: 1 RRCID -> 258788 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4234 - 4240

01	8021 R	8021	-0-	-0-	-0-	279	1	7742	2	N	-0-					-0-
02	7569	7987	-0-	418	418	278	1	7709	2	N	-0-					-0-
03	8669 R	8251	-0-	-418	-0-	287	1	7964	2	N	-0-					-0-
04	8052 R	8052	-0-	-0-	-0-	280	1	7772	2	N	-0-					-0-
05	8162 R	8162	-0-	-0-	-0-	283	1	7879	2	N	-0-					-0-
06	7580 R	7580	-0-	-0-	-0-	279	1	7301	2	N	-0-					-0-
07	8041 R	8041	-0-	-0-	-0-	284	1	7757	2	N	-0-					-0-
08	8308 #	7717	-0-	-591	-0-	322	1	7395	2	N	-0-					-0-
09	8040 #	7571	-0-	-469	-0-	276	1	7295	2	N	-0-					-0-
10	8747 R	8747	-0-	-0-	-0-	295	1	8452	2	N	-0-					-0-
11	7770 #	7759	-0-	-11	-0-	283	1	7476	2	N	-0-					-0-
12	8048 R	8048	-0-	-0-	-0-	295	1	7753	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C139 RRCID -> 204032 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4302 - 4311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	1	2	2	N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	1	2	2	N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	1	1	2	N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	1	2	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	1	3	2	N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	1	4	2	N	-0-					-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	1			N	-0-					-0-
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	1			N	-0-					-0-
09	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1796	1	6	2	N	-0-					-0-
10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2333	1	7	2	N	-0-					-0-
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2551	1	6	2	N	-0-					-0-
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1560	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236

01	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2143	1	10	2	N	-0-					-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2359	1	12	2	N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3241	1	11	2	N	-0-					-0-
04	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2202	1	9	2	N	-0-					-0-
05	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2844	1	9	2	N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3148	1	10	2	N	-0-					-0-
07	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	1			N	-0-					-0-
08	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	1			N	-0-					-0-
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3003	1	10	2	N	-0-					-0-
10	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5158	1	17	2	N	-0-					-0-
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6001	1	14	2	N	-0-					-0-
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4663	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C., -A- WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
XOG OPERATING LLC 945921
PIERCE GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 007179 COMPL. DATE 02/27/1956 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 4192 - 4194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (5400) 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395

01	465 N	378	-0-	-87	-0-	113	1	265	2	N	-0-			-0-
02	464 N	350	-0-	-114	-0-	122	1	228	2	N	-0-			-0-
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	156	1	345	2	N	-0-			-0-
04	474 N	474	-0-	-0-	-0-	139	1	335	2	N	-0-			-0-
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	130	1	317	2	N	-0-			-0-
06	480 N	192	-0-	-288	-0-	82	1	110	2	N	-0-			-0-
07	496 N	72	-0-	-424	-0-	34	1	38	2	N	-0-			-0-
08	434 N	50	-0-	-384	-0-	25	1	25	2	N	-0-			-0-
09	180 N	29	-0-	-151	-0-	14	1	15	2	N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	67	1	84	2	N	-0-			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	42	1	52	2	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	50	1	61	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUFFY, G. A. WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS (5400) //CONT.// 56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DUFFY, G. A. WELL #: 7 RRCID -> 126632 COMPL. DATE 01/04/1988 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5407 - 5411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
COCKBURN, H. C. WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)//CONT.// 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
BLACK STONE ISAACS A-316 WELL #: 1 RRCID -> 238899 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 14177 PERF. N/A

01	24428 X	21120	-0-	-3308	-0-	20727	3	393	9	N	357	359	1			247
02	25658 X	25658	-0-	-0-	-0-	25263	3	395	9	N	359	357	1			249
03	30062 X	30062	-0-	-0-	-0-	29668	3	394	9	N	358	362	1			245
04	27276 X	27276	-0-	-0-	-0-	26902	3	374	9	N	340	344	1			241
05	24684 X	24684	-0-	-0-	-0-	24332	3	352	9	N	320	506	1			55
06	24500 X	24500	-0-	-0-	-0-	24158	3	342	9	N	311	176	1			190
07	26650 X	26650	-0-	-0-	-0-	26295	3	355	9	N	323	177	1			336
08	26935 X	26935	-0-	-0-	-0-	26597	3	338	9	N	307	361	1			282
09	20100 X	18588	-0-	-1512	-0-	18261	3	327	9	N	297	371	1			208
10	23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	23180	3	353	9	N	321	378	1			151
11	20505 X	20505	-0-	-0-	-0-	20163	3	342	9	N	311	189	1			273
12	20770 X	20064	-0-	-706	-0-	19731	3	333	9	N	303	373	1			203

TOTAL GAS PROD: 289,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,907

GOBERT A-11 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238904 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13286 - 0

01	1240 N	512	-0-	-728	-0-	512	2			N	-0-					87
02	928 N	680	-0-	-248	-0-	666	2	14	9	N	13					100
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					100
04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					100
05	713 N	194	-0-	-519	-0-	194	2			N	-0-					100
06	1020 N	925	-0-	-95	-0-	873	2	52	9	N	47					147
07	1271 N	227	-0-	-1044	-0-	227	2			N	-0-					147
08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	589	2	28	9	N	25					172
09	930 N	735	-0-	-195	-0-	735	2			N	-0-					172
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					172
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	945	2	28	9	N	25					197
12	775 N	616	-0-	-159	-0-	614	2	2	9	N	2					199

TOTAL GAS PROD: 8,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 238916 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 14029 PERF.13575 - 19492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	1	1	8			264
02	6525	X	3	-0-	-6522	-0-	3	3			N	-0-					264
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					264
04	180	X	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					264
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					264
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					264
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					264

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21049	X	18844	-0-	-2205	-0-	18603	3	241	9	N	219	176	1			247
02	39604	X	39604	-0-	-0-	-0-	39384	3	220	9	N	200	356	1			91
03	42547	X	42547	-0-	-0-	-0-	42321	3	226	9	N	205	180	1			116
04	43655	X	43655	-0-	-0-	-0-	43450	3	205	9	N	186	183	1			119
05	46103	X	46103	-0-	-0-	-0-	45896	3	207	9	N	188	158	1			149
06	44684	X	44684	-0-	-0-	-0-	44499	3	185	9	N	168	175	1			142
07	45739	X	45739	-0-	-0-	-0-	45535	3	204	9	N	185	179	1			148
08	45657	X	45657	-0-	-0-	-0-	45459	3	198	9	N	180	181	1			147
09	17190	X	13416	-0-	-3774	-0-	13227	3	189	9	N	172	186	1			133
10	17763	X	13502	-0-	-4261	-0-	13306	3	196	9	N	178	183	1			128
11	17190	X	13235	-0-	-3955	-0-	13039	3	196	9	N	178	183	1			123
12	17763	X	12727	-0-	-5036	-0-	12525	3	202	9	N	184	186	1			121

TOTAL GAS PROD: 379,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,243

BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27032	X	21812	-0-	-5220	-0-	21727	3	85	9	N	77	175	1			156
02	23983	X	16518	-0-	-7465	-0-	16463	3	55	9	N	50					206
03	22444	X	13668	-0-	-8776	-0-	13637	3	31	9	N	28					234
04	21720	X	16581	-0-	-5139	-0-	16383	3	198	9	N	180	4	8			410
05	31195	X	31195	-0-	-0-	-0-	31073	3	122	9	N	111	349	1			172
06	23118	X	23118	-0-	-0-	-0-	23034	3	84	9	N	76					248
07	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	19578	3	56	9	N	51					299
08	22444	X	17932	-0-	-4512	-0-	17913	3	19	9	N	17					316
09	20550	X	15703	-0-	-4847	-0-	15701	3	2	9	N	2					318
10	21235	X	15339	-0-	-5896	-0-	15310	3	29	9	N	26	189	1			155
11	20550	X	10232	-0-	-10318	-0-	10126	3	106	9	N	96					251
12	19623	X	12803	-0-	-6820	-0-	12668	3	135	9	N	123	189	1			185

TOTAL GAS PROD: 214,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	10105	-0-	-590	-0-	9939	3	166	9	N	151					370
02	9628	X	9339	-0-	-289	-0-	9193	3	146	9	N	133	175	1			328
03	10633	X	8274	-0-	-2359	-0-	8132	3	142	9	N	129	181	1			276
04	10290	X	7689	-0-	-2601	-0-	7543	3	146	9	N	133	175	1			234
05	10633	X	7751	-0-	-2882	-0-	7622	3	129	9	N	117	178	1			173
06	9780	X	7267	-0-	-2513	-0-	7146	3	121	9	N	110					283
07	9982	X	7388	-0-	-2594	-0-	7268	3	120	9	N	109	178	1			214
08	8277	X	7082	-0-	-1195	-0-	6969	3	113	9	N	103	185	1			132
09	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	6578	3	108	9	N	98					230
10	7130	X	6983	-0-	-147	-0-	6871	3	112	9	N	102	191	1			141
11	6900	X	6801	-0-	-99	-0-	6689	3	112	9	N	102	188	1			55
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8077	3	118	9	N	107					162

TOTAL GAS PROD: 93,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,394

BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12768	-0-	-1058	-0-	12614	3	154	9	N	140	185	1			156
02	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15181	3	232	9	N	211	179	1			188
03	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	16332	3	165	9	N	150	177	1			161
04	12360	X	10691	-0-	-1669	-0-	10617	3	74	9	N	67	170	1			58
05	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	15284	3	132	9	N	120					178
06	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	14956	3	175	9	N	159	176	1			161
07	15376	X	12392	-0-	-2984	-0-	12224	3	168	9	N	153	168	1			146
08	15376	X	15069	-0-	-307	-0-	14879	3	190	9	N	173	185	1			134
09	15120	X	12805	-0-	-2315	-0-	12637	3	168	9	N	153	187	1			100
10	15624	X	12037	-0-	-3587	-0-	11864	3	173	9	N	157	185	1			72
11	15120	X	7819	-0-	-7301	-0-	7689	3	130	9	N	118					190
12	15066	X	8648	-0-	-6418	-0-	8536	3	112	9	N	102	177	1			115

TOTAL GAS PROD: 154,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,703

BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	18380	-0-	-4870	-0-	17607	3	773	9	N	703	538	1			311
02	20300	X	17316	-0-	-2984	-0-	16967	3	349	9	N	317	177	1			451
03	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	17321	3	539	9	N	490	704	1	2	8	235
04	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15526	3	398	9	N	362	356	1	1	8	240
05	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15118	3	340	9	N	309	348	1			201
06	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13408	3	411	9	N	374	352	1			223
07	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14344	3	521	9	N	474	528	1			169
08	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	12654	3	408	9	N	371	185	1			355
09	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14022	3	420	9	N	382	362	1			375
10	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	13502	3	408	9	N	371	537	1			209
11	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	11959	3	451	9	N	410	380	1			239
12	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	13678	3	422	9	N	384	368	1			255

TOTAL GAS PROD: 181,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,947

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-627 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250143 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13088 - 18325

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142

01	4371 X	3758	-0-	-613	-0-	3730	3	28	9	N	25					118
02	3944 X	3341	-0-	-603	-0-	3315	3	26	9	N	24					142
03	4123 X	3575	-0-	-548	-0-	3543	3	32	9	N	29					171
04	3870 X	3682	-0-	-188	-0-	3659	3	23	9	N	21					192
05	3937 X	3598	-0-	-339	-0-	3583	3	15	9	N	14	156	1			50
06	3630 X	3306	-0-	-324	-0-	3283	3	23	9	N	21					71
07	3813 X	3241	-0-	-572	-0-	3220	3	21	9	N	19					90
08	3813 X	3327	-0-	-486	-0-	3309	3	18	9	N	16					106
09	3510 X	3145	-0-	-365	-0-	3128	3	17	9	N	15					121
10	3596 X	3362	-0-	-234	-0-	3345	3	17	9	N	15					136
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3338	3	20	9	N	18					154
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3618	3	26	9	N	24					178

TOTAL GAS PROD: 41,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE MINERALS A-175 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250149 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13436 - 18234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1077	-0-	-70	-0-	1062	3	15	9	N	14					119
02	1073	X	664	-0-	-409	-0-	656	3	8	9	N	7					126
03	1085	X	1061	-0-	-24	-0-	1038	3	23	9	N	21	13	8			134
04	1050	X	264	-0-	-786	-0-	260	3	4	9	N	4					138
05	1085	X	101	-0-	-984	-0-	101	3			N	-0-					138
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					138
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					138
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					138
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					138
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					138
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23405	X	21182	-0-	-2223	-0-	20964	3	218	9	N	198	359	1			142
02	21750	X	19041	-0-	-2709	-0-	18869	3	172	9	N	156					298
03	20801	X	16527	-0-	-4274	-0-	16339	3	188	9	N	171	178	1			291
04	20130	X	18269	-0-	-1861	-0-	18141	3	128	9	N	116	356	1			51
05	20801	X	16294	-0-	-4507	-0-	16235	3	59	9	N	54					105
06	20130	X	15884	-0-	-4246	-0-	15683	3	201	9	N	183					288
07	20367	X	13963	-0-	-6404	-0-	13800	3	163	9	N	148	176	1			260
08	18879	X	13061	-0-	-5818	-0-	12910	3	151	9	N	137	185	1			212
09	16380	X	12274	-0-	-4106	-0-	12135	3	139	9	N	126	186	1			152
10	16399	X	12332	-0-	-4067	-0-	12186	3	146	9	N	133	175	1			110
11	15870	X	10981	-0-	-4889	-0-	10827	3	154	9	N	140	183	1			67
12	13950	X	9479	-0-	-4471	-0-	9325	3	154	9	N	140					207

TOTAL GAS PROD: 179,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,702

BP BLACK STONE A-987 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250891 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13927 PERF.13490 - 20007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2013 - PLUGGED 018-01-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	24671					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068

01	15159 X	14926	-0-	-233	-0-	14696	3	230	9	N	209	365	1			179
02	14181 X	12248	-0-	-1933	-0-	12061	3	187	9	N	170	179	1			170
03	18476 X	18476	-0-	-0-	-0-	18228	3	248	9	N	225	172	1			223
04	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	16058	3	187	9	N	170	177	1			216
05	15370 X	15370	-0-	-0-	-0-	15179	3	191	9	N	174	177	1			213
06	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	15100	3	151	9	N	137	176	1			174
07	16616 X	16616	-0-	-0-	-0-	16449	3	167	9	N	152	183	1			143
08	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	13806	3	196	9	N	178					321
09	15480 X	11761	-0-	-3719	-0-	11628	3	133	9	N	121	374	1			68
10	15996 X	7340	-0-	-8656	-0-	7240	3	100	9	N	91					159
11	15480 X	57	-0-	-15423	-0-	55	3	2	9	N	2					161
12	15996 X	38	-0-	-15958	-0-	38	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 142,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,629

BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443

01	31372 X	28494	-0-	-2878	-0-	28289	3	205	9	N	186	183	1			192
02	27898 X	19821	-0-	-8077	-0-	19669	3	152	9	N	138	179	1			151
03	29822 X	20829	-0-	-8993	-0-	20698	3	131	9	N	119	168	1	2	8	100
04	27570 X	25705	-0-	-1865	-0-	25530	3	175	9	N	159	4	8			255
05	28489 X	25330	-0-	-3159	-0-	25150	3	180	9	N	164	174	1			245
06	27570 X	23105	-0-	-4465	-0-	22917	3	188	9	N	171	175	1			241
07	26567 X	22607	-0-	-3960	-0-	22410	3	197	9	N	179	178	1			242
08	26567 X	21325	-0-	-5242	-0-	21145	3	180	9	N	164					406
09	24480 X	19882	-0-	-4598	-0-	19727	3	155	9	N	141	374	1			173
10	25296 X	14818	-0-	-10478	-0-	14697	3	121	9	N	110	168	1			115
11	23100 X	19201	-0-	-3899	-0-	19013	3	188	9	N	171					286
12	22599 X	17882	-0-	-4717	-0-	17482	3	400	9	N	364	370	1			280

TOTAL GAS PROD: 258,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	1817	-0-	-539	-0-	1792	3	25	9	N	23					205
02	2146	N	1856	-0-	-290	-0-	1822	3	34	9	N	31	180	1			56
03	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	1963	3	31	9	N	28					84
04	1770	N	1767	-0-	-3	-0-	1748	3	19	9	N	17					101
05	1984	N	1950	-0-	-34	-0-	1921	3	29	9	N	26					127
06	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1768	3	18	9	N	16					143
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1801	3	34	9	N	31					174
08	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1811	3	32	9	N	29					203
09	1800	N	1592	-0-	-208	-0-	1570	3	22	9	N	20					223
10	1829	N	1014	-0-	-815	-0-	994	3	20	9	N	18	180	1			61
11	1770	N	357	-0-	-1413	-0-	327	3	30	9	N	27					88
12	1643	N	215	-0-	-1428	-0-	193	3	22	9	N	20					108

TOTAL GAS PROD: 18,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32457	X	28536	-0-	-3921	-0-	28269	3	267	9	N	243	183	1			214
02	28884	X	23695	-0-	-5189	-0-	23493	3	202	9	N	184	179	1			219
03	28644	X	23158	-0-	-5486	-0-	23005	3	153	9	N	139	179	1			179
04	27630	X	21301	-0-	-6329	-0-	21101	3	200	9	N	182	178	1	1	8	182
05	28551	X	23302	-0-	-5249	-0-	23160	3	142	9	N	129	185	1			126
06	27630	X	20887	-0-	-6743	-0-	20778	3	109	9	N	99					225
07	25327	X	22334	-0-	-2993	-0-	22188	3	146	9	N	133	184	1			174
08	23312	X	21213	-0-	-2099	-0-	21074	3	139	9	N	126	186	1			114
09	22560	X	20503	-0-	-2057	-0-	20362	3	141	9	N	128					242
10	23312	X	17355	-0-	-5957	-0-	17216	3	139	9	N	126	188	1			180
11	21600	X	17199	-0-	-4401	-0-	17044	3	155	9	N	141	189	1			132
12	22320	X	18999	-0-	-3321	-0-	18822	3	177	9	N	161	160	1			133

TOTAL GAS PROD: 258,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,791

BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18473	-0-	-2607	-0-	17933	3	540	9	N	491	520	1			250
02	19053	X	16844	-0-	-2209	-0-	16342	3	502	9	N	456	536	1			170
03	19375	X	18369	-0-	-1006	-0-	17841	3	528	9	N	480	356	1	2	8	292
04	17970	X	17335	-0-	-635	-0-	16849	3	486	9	N	442	532	1			202
05	18569	X	17165	-0-	-1404	-0-	16695	3	470	9	N	427	542	1			87
06	17880	X	16275	-0-	-1605	-0-	15823	3	452	9	N	411	353	1			145
07	18383	X	16527	-0-	-1856	-0-	16085	3	442	9	N	402	354	1			193
08	18383	X	16207	-0-	-2176	-0-	15777	3	430	9	N	391	361	1			223
09	17340	X	15646	-0-	-1694	-0-	15215	3	431	9	N	392	373	1			242
10	17174	X	15906	-0-	-1268	-0-	15477	3	429	9	N	390	380	1			252
11	16290	X	15611	-0-	-679	-0-	15193	3	418	9	N	380	379	1			253
12	16523	X	16169	-0-	-354	-0-	15524	3	645	9	N	586	569	1			270

TOTAL GAS PROD: 200,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,248

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BP BLACK STONE A-727 "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254765 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13950 - 19925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - PLUGGED 3/21/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-632 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254783 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 15081 PERF.14750 - 19358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28179	X	19287	-0-	-8892	-0-	19157	3	130	9	N	118					351
02	25433	X	18677	-0-	-6756	-0-	18517	3	160	9	N	145	176	1			320
03	25265	X	18794	-0-	-6471	-0-	18654	3	140	9	N	127	178	1			269
04	24030	X	16568	-0-	-7462	-0-	16443	3	125	9	N	114	176	1			207
05	22413	X	16921	-0-	-5492	-0-	16797	3	124	9	N	113	169	1			151
06	19320	X	15774	-0-	-3546	-0-	15649	3	125	9	N	114					265
07	19964	X	15887	-0-	-4077	-0-	15749	3	138	9	N	125					390
08	18786	X	10912	-0-	-7874	-0-	10805	3	107	9	N	97	172	1			315
09	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					315
10	15903	X	8281	-0-	-7622	-0-	8208	3	73	9	N	66	188	1			193
11	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					193
12	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					193

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P & A 04-16-13

TOTAL GAS PROD: 141,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553	X	15760	-0-	-4793	-0-	15356	3	404	9	N	367	358	1	1	8	239
02	19227	X	15958	-0-	-3269	-0-	15594	3	364	9	N	331	358	1			212
03	17639	X	15440	-0-	-2199	-0-	15059	3	381	9	N	346	355	1	2	8	201
04	17070	X	16669	-0-	-401	-0-	16275	3	394	9	N	358	347	1	1	8	211
05	17050	X	16218	-0-	-832	-0-	15854	3	364	9	N	331	358	1			184
06	16500	X	14792	-0-	-1708	-0-	14466	3	326	9	N	296	176	1			304
07	17236	X	15505	-0-	-1731	-0-	15177	3	328	9	N	298	352	1			250
08	17236	X	14246	-0-	-2990	-0-	13949	3	297	9	N	270	175	1			345
09	15660	X	5367	-0-	-10293	-0-	5247	3	120	9	N	109	364	1			90
10	16182	X	11012	-0-	-5170	-0-	10785	3	227	9	N	206					296
11	15000	X	7566	-0-	-7434	-0-	7310	3	256	9	N	233	379	1			150
12	15500	X	6764	-0-	-8736	-0-	6580	3	184	9	N	167	180	1			137

TOTAL GAS PROD: 155,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,312

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67673	X	52283	-0-	-15390	-0-	48426	3	3857	9	N	3506	3412	1	1	8	291
02	59972	X	44583	-0-	-15389	-0-	41203	3	3380	9	N	3073	3056	1			308
03	49414	X	44513	-0-	-4901	-0-	41378	3	3135	9	N	2850	2855	1	2	8	301
04	47820	X	42494	-0-	-5326	-0-	39593	3	2901	9	N	2637	2684	1	1	8	253
05	49414	X	42444	-0-	-6970	-0-	39453	3	2991	9	N	2719	2658	1			314
06	47820	X	40034	-0-	-7786	-0-	37263	3	2771	9	N	2519	2475	1			358
07	47647	X	39323	-0-	-8324	-0-	36532	3	2791	9	N	2537	2639	1			256
08	44516	X	36898	-0-	-7618	-0-	34292	3	2606	9	N	2369	2351	1			274
09	40380	X	33506	-0-	-6874	-0-	31110	3	2396	9	N	2178	2049	1			403
10	41726	X	33010	-0-	-8716	-0-	30372	3	2638	9	N	2398	2587	1			214
11	40020	X	31029	-0-	-8991	-0-	28897	3	2132	9	N	1938	2044	1			108
12	39308	X	29305	-0-	-10003	-0-	27061	3	2244	9	N	2040	1856	1			292

TOTAL GAS PROD: 469,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,764

BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030

01	42687	X	33295	-0-	-9392	-0-	32948	3	347	9	N	315	179	1			305
02	37642	X	30149	-0-	-7493	-0-	29828	3	321	9	N	292	358	1			239
03	33883	X	29898	-0-	-3985	-0-	29577	3	321	9	N	292	355	1			176
04	32790	X	26865	-0-	-5925	-0-	26600	3	265	9	N	241	177	1			240
05	33883	X	27320	-0-	-6563	-0-	27080	3	240	9	N	218	179	1			279
06	32220	X	25045	-0-	-7175	-0-	24847	3	198	9	N	180	176	1			283
07	32240	X	25027	-0-	-7213	-0-	24812	3	215	9	N	195	332	1			146
08	29884	X	25366	-0-	-4518	-0-	25125	3	241	9	N	219					365
09	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	23830	3	201	9	N	183	373	1			175
10	25076	X	25076	-0-	-0-	-0-	24837	3	239	9	N	217	188	1			204
11	24030	X	23114	-0-	-916	-0-	22871	3	243	9	N	221	190	1			235
12	24831	X	22636	-0-	-2195	-0-	22381	3	255	9	N	232	190	1			277

TOTAL GAS PROD: 317,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,805

FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278

01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BP BLACK STONE A-632 SWD WELL #: 1 RRCID -> 257150 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 4854 - 5968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2013 - PLUGGED 04-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811

01	55490 X	42029	-0-	-13461	-0-	41698	3	331	9	N	301	360	1			178
02	50141 X	37122	-0-	-13019	-0-	36837	3	285	9	N	259	180	1			257
03	45942 X	37034	-0-	-8908	-0-	36704	3	330	9	N	300	178	1			379
04	44460 X	34899	-0-	-9561	-0-	34631	3	268	9	N	244	533	1			90
05	44609 X	35902	-0-	-8707	-0-	35546	3	356	9	N	324	168	1			246
06	40680 X	33718	-0-	-6962	-0-	33442	3	276	9	N	251	176	1			321
07	39680 X	33111	-0-	-6569	-0-	32834	3	277	9	N	252	352	1			221
08	37045 X	31582	-0-	-5463	-0-	31306	3	276	9	N	251	185	1			287
09	34020 X	30217	-0-	-3803	-0-	29951	3	266	9	N	242	187	1			342
10	35154 X	30112	-0-	-5042	-0-	29638	3	474	9	N	431	375	1			398
11	33720 X	27293	-0-	-6427	-0-	27257	3	36	9	N	33	190	1			241
12	33108 X	26765	-0-	-6343	-0-	26498	3	267	9	N	243	190	1			294

TOTAL GAS PROD: 399,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,131

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50282 X	41223	-0-	-9059	-0-	40942	3	281	9	N	255	185	1			253
02	46052 X	38439	-0-	-7613	-0-	38160	3	279	9	N	254	358	1			149
03	46066 X	39326	-0-	-6740	-0-	39163	3	163	9	N	148	6	8			291
04	44100 X	36519	-0-	-7581	-0-	36372	3	147	9	N	134	179	1	2	8	244
05	45570 X	34238	-0-	-11332	-0-	34091	3	147	9	N	134	157	1			221
06	39900 X	29667	-0-	-10233	-0-	29531	3	136	9	N	124					345
07	41075 X	32722	-0-	-8353	-0-	32600	3	122	9	N	111	176	1			280
08	39339 X	30710	-0-	-8629	-0-	30569	3	141	9	N	128	186	1			222
09	30330 X	28806	-0-	-1524	-0-	28660	3	146	9	N	133					355
10	31341 X	27527	-0-	-3814	-0-	27366	3	161	9	N	146	365	1			136
11	30330 X	24891	-0-	-5439	-0-	24750	3	141	9	N	128					264
12	31341 X	28992	-0-	-2349	-0-	28805	3	187	9	N	170	182	1			252

TOTAL GAS PROD: 393,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,865

BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184

01	40796 X	27225	-0-	-13571	-0-	26843	3	382	9	N	347	361	1			349
02	38164 X	23461	-0-	-14703	-0-	23131	3	330	9	N	300	360	1			289
03	33852 X	22755	-0-	-11097	-0-	22462	3	293	9	N	266	358	1			197
04	32760 X	18388	-0-	-14372	-0-	18148	3	240	9	N	218	178	1			237
05	29667 X	16497	-0-	-13170	-0-	16300	3	197	9	N	179	177	1			239
06	26340 X	14218	-0-	-12122	-0-	14030	3	188	9	N	171	175	1			235
07	25079 X	14111	-0-	-10968	-0-	13918	3	193	9	N	175	176	1			234
08	22754 X	13682	-0-	-9072	-0-	13345	3	337	9	N	306	186	1			354
09	16410 X	14380	-0-	-2030	-0-	14174	3	206	9	N	187	187	1			354
10	16492 X	13943	-0-	-2549	-0-	13739	3	204	9	N	185	189	1			350
11	14220 X	13751	-0-	-469	-0-	13521	3	230	9	N	209	190	1			369
12	14849 X	11695	-0-	-3154	-0-	11531	3	164	9	N	149	379	1			139

TOTAL GAS PROD: 204,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,692

BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF.13595 - 19640

01	60822 X	40823	-0-	-19999	-0-	40205	3	618	9	N	562	370	1			338
02	53302 X	37240	-0-	-16062	-0-	36667	3	573	9	N	521	536	1			323
03	41199 X	37828	-0-	-3371	-0-	37191	3	637	9	N	579	534	1			368
04	39870 X	34892	-0-	-4978	-0-	34338	3	554	9	N	504	713	1			159
05	41199 X	34361	-0-	-6838	-0-	33857	3	504	9	N	458	530	1			87
06	39510 X	31230	-0-	-8280	-0-	30757	3	473	9	N	430	177	1			340
07	39804 X	31131	-0-	-8673	-0-	30673	3	458	9	N	416	522	1			234
08	37820 X	29284	-0-	-8536	-0-	28845	3	439	9	N	399	361	1			272
09	30750 X	26964	-0-	-3786	-0-	26542	3	422	9	N	384	373	1			283
10	31775 X	26748	-0-	-5027	-0-	26310	3	438	9	N	398	377	1			304
11	30750 X	24491	-0-	-6259	-0-	24118	3	373	9	N	339	370	1			273
12	31124 X	25276	-0-	-5848	-0-	24915	3	361	9	N	328	379	1			222

TOTAL GAS PROD: 380,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,318

FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13494 - 20113

01	121303 X	99214	-0-	-22089	-0-	91532	3	7682	9	N	6984	7098	1	16	8	128
02	113477 X	77629	-0-	-35848	-0-	71757	3	5872	9	N	5338	5412	1			54
03	121303 X	68386	-0-	-52917	-0-	63114	3	5272	9	N	4793	4633	1			214
04	113100 X	60857	-0-	-52243	-0-	56251	3	4606	9	N	4187	4276	1	4	8	121
05	110918 X	84590	-0-	-26328	-0-	78030	3	6560	9	N	5964	6012	1			73
06	96000 X	81084	-0-	-14916	-0-	74950	3	6134	9	N	5576	5472	1			177
07	82987 X	79751	-0-	-3236	-0-	73639	3	6112	9	N	5556	5428	1			305
08	87798 X	87798	-0-	-0-	-0-	80840	3	6958	9	N	6325	6556	1			74
09	71820 X	66470	-0-	-5350	-0-	61555	3	4915	9	N	4468	4252	1			290
10	74214 X	57089	-0-	-17125	-0-	52742	3	4347	9	N	3952	4033	1			209
11	71820 X	47038	-0-	-24782	-0-	43220	3	3818	9	N	3471	3481	1			199
12	74214 X	47480	-0-	-26734	-0-	43560	3	3920	9	N	3564	3255	1			508

TOTAL GAS PROD: 857,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,178

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BP BLACK STONE A-1078 SWD WELL #: 1 RRCID -> 262214 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5021 - 6089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2013 - PLUGGED 08-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-1078 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262412 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 15312 PERF.14927 - 20634

01	290563 X	67762	-0-	-222801	-0-	65974	3	1788	9	N	1625	1618	1	5	8	221
02	271817 X	57752	-0-	-214065	-0-	56160	3	1592	9	N	1447	1449	1			219
03	290563 X	45724	-0-	-244839	-0-	44600	3	1124	9	N	1022	891	1			350
04	65580 X	4265	-0-	-61315	-0-	4155	3	110	9	N	100	360	1	7	8	83
05	67766 X	2334	-0-	-65432	-0-	2291	3	43	9	N	39					122
06	65580 X	-0-	-0-	-65580	-0-					N	-0-					122
07	61721 X	-0-	-0-	-61721	-0-					N	-0-					122
08	45725 X	-0-	-0-	-45725	-0-					N	-0-					122
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					122
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	122	1			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2013 - PLUGGED 08-16-2013

TOTAL GAS PROD: 177,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,233

BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF.13520 - 19127

01	25842 X	25842	-0-	-0-	-0-	24625	3	1217	9	N	1106	1077	1	343
02	22430 X	22430	-0-	-0-	-0-	21528	3	902	9	N	820	896	1	267
03	21553 X	21553	-0-	-0-	-0-	20648	3	905	9	N	823	897	1	193
04	19972 X	19972	-0-	-0-	-0-	19034	3	938	9	N	853	891	1	155
05	19316 X	19316	-0-	-0-	-0-	18400	3	916	9	N	833	712	1	276
06	17300 X	17300	-0-	-0-	-0-	16502	3	798	9	N	725	704	1	297
07	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	16760	3	832	9	N	756	706	1	347
08	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	15527	3	762	9	N	693	880	1	160
09	18720 X	15658	-0-	-3062	-0-	14921	3	737	9	N	670	562	1	268
10	19313 X	15008	-0-	-4305	-0-	14274	3	734	9	N	667	752	1	183
11	17310 X	11660	-0-	-5650	-0-	11054	3	606	9	N	551	569	1	165
12	17577 X	11867	-0-	-5710	-0-	11248	3	619	9	N	563	378	1	350

TOTAL GAS PROD: 214,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,060

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386787	X	44994	-0-	-341793	-0-	44080	3	914	9	N	831	897	1			216
02	361833	X	39741	-0-	-322092	-0-	38902	3	839	9	N	763	719	1			260
03	386787	X	39330	-0-	-347457	-0-	38493	3	837	9	N	761	711	1			310
04	49980	X	37221	-0-	-12759	-0-	36430	3	791	9	N	719	712	1			317
05	49507	X	36526	-0-	-12981	-0-	35756	3	770	9	N	700	708	1			309
06	43530	X	33260	-0-	-10270	-0-	32541	3	719	9	N	654	531	1			432
07	42470	X	33601	-0-	-8869	-0-	32891	3	710	9	N	645	884	1			193
08	39339	X	31959	-0-	-7380	-0-	31293	3	666	9	N	605	540	1			258
09	36960	X	30041	-0-	-6919	-0-	29393	3	648	9	N	589	560	1			287
10	36518	X	29718	-0-	-6800	-0-	28859	3	859	9	N	781	752	1			316
11	33270	X	27792	-0-	-5478	-0-	27384	3	408	9	N	371	379	1			308
12	33604	X	27784	-0-	-5820	-0-	27154	3	630	9	N	573	569	1			312

TOTAL GAS PROD: 411,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,992

BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26505	X	1079	-0-	-25426	-0-	1009	3	70	9	N	64	11	8			120
02	24795	X	1043	-0-	-23752	-0-	1011	3	32	9	N	29					149
03	26505	X	761	-0-	-25744	-0-	727	3	34	9	N	31					180
04	1260	X	967	-0-	-293	-0-	922	3	45	9	N	41	11	8			210
05	1116	X	686	-0-	-430	-0-	657	3	29	9	N	26					236
06	1080	X	602	-0-	-478	-0-	581	3	21	9	N	19					255
07	1116	X	719	-0-	-397	-0-	690	3	29	9	N	26					281
08	992	X	637	-0-	-355	-0-	622	3	15	9	N	14	185	1			110
09	960	X	154	-0-	-806	-0-	146	3	8	9	N	7					117
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	1					118
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					118
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BP BLACK STONE A-470 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263425 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14498 - 19816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195765	X	-0-	-0-	-195765	-0-					N	-0-					202
02	183135	X	-0-	-0-	-183135	-0-					N	-0-					202
03	195765	X	-0-	-0-	-195765	-0-					N	-0-					202
04	189450	X	-0-	-0-	-189450	-0-					N	-0-					202
05	195765	X	-0-	-0-	-195765	-0-					N	-0-					202
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2013 - PLUGGED 08-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BP BLACK STONE A-470 SWD WELL #: 1 RRCID -> 263674 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 4640 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2013 - PLUGGED 08-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-571 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264525 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4870 - 5964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	43038	-0-	43038	43038	40948	3	2090	9	N	1900	1577	1			323
02	160537 X	117499	-0-	-43038	-0-	107414	3	10085	9	N	9168	9424	1			67
03	223138 X	92590	-0-	-130548	-0-	84773	3	7817	9	N	7106	7030	1			143
04	215940 X	73039	-0-	-142901	-0-	67142	3	5897	9	N	5361	5341	1			163
05	223138 X	74074	-0-	-149064	-0-	68374	3	5700	9	N	5182	4971	1			374
06	215940 X	63235	-0-	-152705	-0-	58320	3	4915	9	N	4468	4597	1			245
07	223138 X	56007	-0-	-167131	-0-	51596	3	4411	9	N	4010	3954	1			301
08	223138 X	56349	-0-	-166789	-0-	51957	3	4392	9	N	3993	3728	1			566
09	215940 X	48550	-0-	-167390	-0-	44449	3	4101	9	N	3728	3770	1			524
10	223138 X	49490	-0-	-173648	-0-	45967	3	3523	9	N	3203	3426	1			301
11	39729 X	39729	-0-	-0-	-0-	36641	3	3088	9	N	2807	3032	1			76
12	56358 X	41843	-0-	-14515	-0-	38464	3	3379	9	N	3072	2650	1			498

TOTAL GAS PROD: 755,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,998

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-742 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265329 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2012 - PLUGGED 10/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68448 X	8170	-0-	-60278	-0-	6842	3	1328	9	N	1207	1256	1			177
02	64032 X	6990	-0-	-57042	-0-	5644	3	1346	9	N	1224	893	1			508
03	68448 X	6689	-0-	-61759	-0-	5497	3	1192	9	N	1084	1423	1			169
04	66240 X	5821	-0-	-60419	-0-	4724	3	1097	9	N	997	1063	1			103
05	68448 X	5856	-0-	-62592	-0-	4765	3	1091	9	N	992	884	1			211
06	66240 X	5721	-0-	-60519	-0-	4650	3	1071	9	N	974	886	1			299
07	68448 X	5586	-0-	-62862	-0-	4600	3	986	9	N	896	882	1			313
08	68448 X	5183	-0-	-63265	-0-	4208	3	975	9	N	886	912	1			287
09	66240 X	4628	-0-	-61612	-0-	3757	3	871	9	N	792	745	1			334
10	68448 X	5452	-0-	-62996	-0-	4443	3	1009	9	N	917	1120	1			131
11	66240 X	4241	-0-	-61999	-0-	3404	3	837	9	N	761	755	1			137
12	68448 X	5516	-0-	-62932	-0-	4682	3	834	9	N	758	568	1			327

TOTAL GAS PROD: 69,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,488

BP BLACK STONE A-571 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265690 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 15239 PERF.14908 - 21295

01	145855 X	1940	-0-	-143915	-0-	1701	3	239	9	N	217	157	1			220
02	136445 X	1451	-0-	-134994	-0-	1268	3	183	9	N	166	176	1			210
03	145855 X	1022	-0-	-144833	-0-	853	3	169	9	N	154	178	1			186
04	141150 X	1119	-0-	-140031	-0-	980	3	139	9	N	126	177	1			135
05	145855 X	355	-0-	-145500	-0-	231	3	124	9	N	113					248
06	141150 X	1235	-0-	-139915	-0-	1123	3	112	9	N	102					350
07	145855 X	1072	-0-	-144783	-0-	974	3	98	9	N	89	177	1			262
08	145855 X	942	-0-	-144913	-0-	858	3	84	9	N	76					338
09	141150 X	959	-0-	-140191	-0-	879	3	80	9	N	73	186	1			225
10	145855 X	1254	-0-	-144601	-0-	965	3	289	9	N	263	188	1			300
11	141150 X	1264	-0-	-139886	-0-	1264	3			N	-0-					300
12	145855 X	1289	-0-	-144566	-0-	1289	3			N	-0-					300

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900

01	385113 X	35337	-0-	-349776	-0-	33216	3	2121	9	N	1928	1965	1			202
02	360267 X	29788	-0-	-330479	-0-	28003	3	1785	9	N	1623	1625	1			200
03	385113 X	27607	-0-	-357506	-0-	25890	3	1717	9	N	1561	1445	1			316
04	372690 X	25636	-0-	-347054	-0-	24054	3	1582	9	N	1438	1612	1			142
05	385113 X	23101	-0-	-362012	-0-	21646	3	1455	9	N	1323	1388	1			77
06	372690 X	20108	-0-	-352582	-0-	18808	3	1300	9	N	1182	1062	1			197
07	385113 X	19065	-0-	-366048	-0-	17918	3	1147	9	N	1043	885	1			355
08	385113 X	17951	-0-	-367162	-0-	16834	3	1117	9	N	1015	1096	1			274
09	372690 X	16034	-0-	-356656	-0-	15003	3	1031	9	N	937	924	1			287
10	385113 X	58733	-0-	-326380	-0-	55411	3	3322	9	N	3020	2982	1			325
11	372690 X	47748	-0-	-324942	-0-	45173	3	2575	9	N	2341	2376	1			290
12	385113 X	19520	-0-	-365593	-0-	18568	3	952	9	N	865	932	1			223

TOTAL GAS PROD: 340,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,276

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		279147	-0-	279147	550896	249228	3	29919	9	N	27199	27343	1	10	8	68
02	0	W	199053	-0-	199053	749949	177841	3	21212	9	N	19284	19196	1			156
03	0	W	102222	-0-	102222	852171	92954	3	9268	9	N	8425	8499	1			82
04	0	W	188834	-0-	188834	1041005	167405	3	21429	9	N	19481	19375	1			188
05	0	W	191974	-0-	191974	1232979	169880	3	22094	9	N	20085	20116	1			157
06	0	W	166776	-0-	166776	1399755	147340	3	19436	9	N	17669	17731	1			95
07	0	W	145149	-0-	145149	1544904	127868	3	17281	9	N	15710	15741	1			64
08	0	W	144774	-0-	144774	1689678	126954	3	17820	9	N	16200	16026	1			238
09	0	W	124664	-0-	124664	1814342	110226	3	14438	9	N	13125	13060	1			303
10	0	W	110606	-0-	110606	1924948	98271	3	12335	9	N	11214	11178	1			339
11	0	W	113828	-0-	113828	2038776	101378	3	12450	9	N	11318	11159	1			498
12	0	W	127990	-0-	127990	2166766	111019	3	16971	9	N	15428	15478	1			448

TOTAL GAS PROD: 1,895,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 195,138

FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978

04	0		219925	-0-	219925	219925	200735	3	19190	9	N	17445	17445	1			-0-
05	0	W	175735	-0-	175735	395660	159475	3	16260	9	N	14782	14452	1			330
06	0	W	161034	-0-	161034	556694	147340	3	13694	9	N	12449	12587	1			192
07	0	W	138385	-0-	138385	695079	127150	3	11235	9	N	10214	10226	1			180
08	0	W	92702	-0-	92702	787781	84253	3	8449	9	N	7681	7603	1			258
09	0	W	116003	-0-	116003	903784	108926	3	7077	9	N	6434	6174	1			518
10	0	W	109539	-0-	109539	1013323	103060	3	6479	9	N	5890	5966	1			442
11	0	W	87429	-0-	87429	1100752	81590	3	5839	9	N	5308	5183	1			567
12	0	W	80267	-0-	80267	1181019	73381	3	6886	9	N	6260	6532	1			295

TOTAL GAS PROD: 1,181,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,463

BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609

11	0	W	96030	-0-	96030	96030	92490	3	3540	9	N	3218	2832	1			386
12	0	W	117976	-0-	117976	214006	113506	3	4470	9	N	4064	3819	1			631

TOTAL GAS PROD: 214,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,282

BBX OPERATING, L.L.C. 058908
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332

01	13547	X	9735	-0-	-3812	-0-	9060	3	675	9	N	614	736	1			171
02	12673	X	9683	-0-	-2990	-0-	9016	3	667	9	N	606	539	1			238
03	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	10040	3	680	9	N	618	540	1			316
04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	9421	3	655	9	N	595	722	1			189
05	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	8855	3	622	9	N	565	545	1			209
06	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	9023	3	598	9	N	544	539	1			214
07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	9622	3	679	9	N	617	540	1			291
08	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9202	3	642	9	N	584	717	1			158
09	8520	X	7456	-0-	-1064	-0-	6898	3	558	9	N	507	534	1			131
10	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9055	3	644	9	N	585	537	1			179
11	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	8860	3	630	9	N	573	363	1			389
12	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8327	3	583	9	N	530	548	1			371

TOTAL GAS PROD: 115,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,938

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325 X	28107	-0-	-5218	-0-	27291	3	816	9	N	742	733	1			253
02	29609 X	24705	-0-	-4904	-0-	23968	3	737	9	N	670	729	1			194
03	28117 X	25831	-0-	-2286	-0-	25058	3	773	9	N	703	721	1			176
04	27210 X	25191	-0-	-2019	-0-	24472	3	719	9	N	654	709	1			121
05	28117 X	24091	-0-	-4026	-0-	23367	3	724	9	N	658	538	1			241
06	27210 X	23979	-0-	-3231	-0-	23291	3	688	9	N	625	540	1			326
07	26412 X	23338	-0-	-3074	-0-	22661	3	677	9	N	615	723	1			218
08	26040 X	23444	-0-	-2596	-0-	22784	3	660	9	N	600	541	1			277
09	23340 X	23091	-0-	-249	-0-	22432	3	659	9	N	599	725	1			151
10	24118 X	23119	-0-	-999	-0-	22449	3	670	9	N	609	537	1			223
11	23340 X	21180	-0-	-2160	-0-	20553	3	627	9	N	570	544	1			249
12	23870 X	22513	-0-	-1357	-0-	21819	3	694	9	N	631	363	1			517

TOTAL GAS PROD: 288,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,676

GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000

01	53349 X	53349	-0-	-0-	-0-	50636	3	2713	9	N	2466	2356	1			326
02	41354 X	36933	-0-	-4421	-0-	34517	3	2416	9	N	2196	2176	1			346
03	38390 X	38390	-0-	-0-	-0-	35892	3	2498	9	N	2271	2364	1			253
04	36600 X	35713	-0-	-887	-0-	33443	3	2270	9	N	2064	1993	1			324
05	37820 X	36084	-0-	-1736	-0-	33683	3	2401	9	N	2183	2161	1			346
06	36600 X	33237	-0-	-3363	-0-	31064	3	2173	9	N	1975	1960	1			361
07	37820 X	33202	-0-	-4618	-0-	31011	3	2191	9	N	1992	1976	1			377
08	37820 X	32658	-0-	-5162	-0-	30631	3	2027	9	N	1843	1796	1			424
09	31769 X	31769	-0-	-0-	-0-	29809	3	1960	9	N	1782	1978	1			228
10	32209 X	27349	-0-	-4860	-0-	25305	3	2044	9	N	1858	1798	1			288
11	31170 X	25669	-0-	-5501	-0-	23713	3	1956	9	N	1778	1630	1			436
12	32209 X	24164	-0-	-8045	-0-	22151	3	2013	9	N	1830	1983	1			283

TOTAL GAS PROD: 408,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,238

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13080 - 19296

01	36394 X	28964	-0-	-7430	-0-	26811	3	2153	9	N	1957	1828	1			352
02	34046 X	23367	-0-	-10679	-0-	21412	3	1955	9	N	1777	1650	1			479
03	26138 X	26138	-0-	-0-	-0-	23978	3	2160	9	N	1964	1989	1			454
04	23986 X	23986	-0-	-0-	-0-	22033	3	1953	9	N	1775	1803	1			426
05	26019 X	26019	-0-	-0-	-0-	24021	3	1998	9	N	1816	1805	1			437
06	21254 X	21254	-0-	-0-	-0-	19407	3	1847	9	N	1679	1615	1			501
07	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	19532	3	1833	9	N	1666	1618	1			549
08	31409 X	31409	-0-	-0-	-0-	29277	3	2132	9	N	1938	2154	1			333
09	27586 X	27586	-0-	-0-	-0-	25647	3	1939	9	N	1763	1802	1			294
10	27529 X	27529	-0-	-0-	-0-	25529	3	2000	9	N	1818	1991	1			121
11	25777 X	25777	-0-	-0-	-0-	24042	3	1735	9	N	1577	1452	1			246
12	25865 X	25865	-0-	-0-	-0-	24092	3	1773	9	N	1612	1264	1			594

TOTAL GAS PROD: 309,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,342

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12860 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	73704	-0-	73704	2382798	68328	3	5376	9	N	4887	4729	1			554
02	0	W	60679	-0-	60679	2443477	56172	3	4507	9	N	4097	4348	1			303
03	0	W	71036	-0-	71036	2514513	65585	3	5451	9	N	4955	5027	1			231
04	0	W	60832	-0-	60832	2575345	56216	3	4616	9	N	4196	4144	1			283
05	0	W	65639	-0-	65639	2640984	60774	3	4865	9	N	4423	4314	1			392
06	0	W	56404	-0-	56404	2697388	52183	3	4221	9	N	3837	3933	1			296
07	2745871	X	48483	-0-	-2697388	-0-	45020	3	3463	9	N	3148	3035	1			409
08	71021	X	60454	-0-	-10567	-0-	56090	3	4364	9	N	3967	3733	1			643
09	61830	X	57087	-0-	-4743	-0-	52944	3	4143	9	N	3766	3962	1			447
10	63891	X	28818	-0-	-35073	-0-	26868	3	1950	9	N	1773	1616	1			604
11	59932	X	59932	-0-	-0-	-0-	55425	3	4507	9	N	4097	4260	1			441
12	60450	X	58122	-0-	-2328	-0-	53758	3	4364	9	N	3967	3979	1			429

TOTAL GAS PROD: 701,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,113

BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800

01	0		179735	-0-	179735	179735	175987	3	3748	9	N	3407	2918	1			489
02	281269	X	101534	-0-	-179735	-0-	99139	3	2395	9	N	2177	2352	1			314
03	327732	X	75235	-0-	-252497	-0-	73372	3	1863	9	N	1694	1616	1			392
04	317160	X	63282	-0-	-253878	-0-	61697	3	1585	9	N	1441	1444	1			389
05	327732	X	50689	-0-	-277043	-0-	49319	3	1370	9	N	1245	1435	1			199
06	317160	X	45899	-0-	-271261	-0-	44681	3	1218	9	N	1107	1077	1			229
07	327732	X	47485	-0-	-280247	-0-	46304	3	1181	9	N	1074	1087	1			216
08	327732	X	45092	-0-	-282640	-0-	43963	3	1129	9	N	1026	908	1			334
09	317160	X	39760	-0-	-277400	-0-	38756	3	1004	9	N	913	1084	1			163
10	327732	X	34219	-0-	-293513	-0-	33303	3	916	9	N	833	723	1			273
11	45960	X	37465	-0-	-8495	-0-	36532	3	933	9	N	848	1051	1			70
12	47492	X	32971	-0-	-14521	-0-	32117	3	854	9	N	776	550	1			296

TOTAL GAS PROD: 753,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,541

DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169

01	0	Z	114700	-0-	114700	491875	103159	3	11541	9	N	10492	10780	1			454
02	0	Z	67602	-0-	67602	559477	60785	3	6817	9	N	6197	6302	1			349
03	0	Z	57274	-0-	57274	616751	51418	3	5856	9	N	5324	5210	1			463
04	0	Z	38856	-0-	38856	655607	34802	3	4054	9	N	3685	3395	1			753
05	0	Z	48836	-0-	48836	704443	43786	3	5050	9	N	4591	4489	1			855
06	0	Z	43539	-0-	43539	747982	39257	3	4282	9	N	3893	4477	1			271
07	0	Z	41814	-0-	41814	789796	37707	3	4107	9	N	3734	3564	1			441
08	0	Z	37297	-0-	37297	827093	33547	3	3750	9	N	3409	3404	1			446
09	0	Z	32247	-0-	32247	859340	28929	3	3318	9	N	3016	2875	1			587
10	0	Z	33264	-0-	33264	892604	29844	3	3420	9	N	3109	3252	1			444
11	0	Z	28732	-0-	28732	921336	25764	3	2968	9	N	2698	2555	1			587
12	950055	X	28719	-0-	-921336	-0-	25581	3	3138	9	N	2853	2906	1			534

TOTAL GAS PROD: 572,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,001

TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935

05	0		24316	-0-	24316	24316	18352	3	5964	9	N	5422	4783	1			639
06	0		34878	-0-	34878	59194	26347	3	8531	9	N	7755	8183	1			211
07	0		22300	-0-	22300	81494	16834	3	5466	9	N	4969	4560	1			620
08	0		17025	-0-	17025	98519	12938	3	4087	9	N	3715	3861	1			474
09	0		14147	-0-	14147	112666	10891	3	3256	9	N	2960	2827	1			607
10	0		12553	-0-	12553	125219	9703	3	2850	9	N	2591	2843	1			355
11	0		11019	-0-	11019	136238	8355	3	2664	9	N	2422	2143	1			634
12	146237	X	9999	-0-	-136238	-0-	7630	3	2369	9	N	2154	1977	1			811

TOTAL GAS PROD: 146,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,988

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
BBX OPERATING, L.L.C. //CONT.// 058908
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		0	126511	-0-	126511	126511	115327	3	11184	9	N	10167	9865	1			302
12		0	96876	-0-	96876	223387	87970	3	8906	9	N	8096	7730	1			668

TOTAL GAS PROD: 223,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,263

LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615

01		0	42242	-0-	42242	57879	33983	3	8259	9	N	7508	7232	1			416
02		0	88500	-0-	88500	146379	71260	3	17240	9	N	15673	15562	1			527
03		0	46629	-0-	46629	193008	38113	3	8516	9	N	7742	7692	1			577
04		0	32650	-0-	32650	225658	26597	3	6053	9	N	5503	5194	1			886
05		0	28245	-0-	28245	253903	23146	3	5099	9	N	4635	4643	1			878
06		0	21659	-0-	21659	275562	17646	3	4013	9	N	3648	4060	1			466
07		0	17137	-0-	17137	292699	13708	3	3429	9	N	3117	2853	1			730
08		0	14972	-0-	14972	307671	11769	3	3203	9	N	2912	3171	1			471
09		0	13683	-0-	13683	321354	10837	3	2846	9	N	2587	2857	1			201
10		0	13342	-0-	13342	334696	10672	3	2670	9	N	2427	2316	1			312
11		0	11911	-0-	11911	346607	9417	3	2494	9	N	2267	2168	1			411
12		0	10873	-0-	10873	357480	8834	3	2039	9	N	1854	1801	1			464

TOTAL GAS PROD: 341,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,873

WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050

11		0	139607	-0-	139607	139607	126924	3	12683	9	N	11530	10946	1			584
12		0	62907	-0-	62907	202514	56913	3	5994	9	N	5449	5406	1			627

TOTAL GAS PROD: 202,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,979

KRESCENT ENERGY COMPANY, LLC 477197
CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 266315 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 14578 PERF.14589 - 16308

01	51398	X	3523	-0-	-47875	-0-	3522	2	1	9	N	1					143
02	48082	X	2667	-0-	-45415	-0-	2665	2	2	9	N	2					145
03	51398	X	2992	-0-	-48406	-0-	2992	2			N	-0-					145
04	49740	X	3048	-0-	-46692	-0-	3048	2			N	-0-					145
05	51398	X	2859	-0-	-48539	-0-	2859	2			N	-0-					145
06	49740	X	2603	-0-	-47137	-0-	2603	2			N	-0-					145
07	51398	X	2509	-0-	-48889	-0-	2509	2			N	-0-					145
08	51398	X	2234	-0-	-49164	-0-	2234	2			N	-0-					145
09	49740	X	1832	-0-	-47908	-0-	1832	2			N	-0-					145
10	51398	X	1795	-0-	-49603	-0-	1795	2			N	-0-					145
11	49740	X	1505	-0-	-48235	-0-	1505	2			N	-0-					145
12	51398	X	1551	-0-	-49847	-0-	1551	2			N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 29,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MANOR LAKE (9330) 57200 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 263526 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANOR LAKE (10,300) 57200 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCMILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 139199 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10506 - 10549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
02	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	992 #	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	1020 #	694	-0-	-326	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1054 #	905	-0-	-149	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	720 #	542	-0-	-178	-0-	541	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	713 #	374	-0-	-339	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	899 #	401	-0-	-498	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09	870 #	496	-0-	-374	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	899 #	477	-0-	-422	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	540 #	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-					-0-
12	527 #	341	-0-	-186	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MANOR LAKE, EAST (FRIO 9800) 57201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 233025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9745 - 9748

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2012 - PLUGGED 04/03/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE) 57233 223 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
ELVING, FRED -A- WELL #: 2 RRCID -> 160843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5535 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	185	-0-	-1	-0-	149	1	1	2	Y	32	25	1			13
							35	9									
02	174	#	107	-0-	-67	-0-	72	1	3	2	Y	29	35	1			7
							32	9									
03	186	#	123	-0-	-63	-0-	86	1	4	2	Y	30	30	1			7
							33	9									
04	180	#	152	-0-	-28	-0-	116	1	3	2	Y	30	25	1			12
							33	9									
05	186	#	139	-0-	-47	-0-	103	1	2	2	Y	31	36	1			7
							34	9									
06	180	#	154	-0-	-26	-0-	112	1	9	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
07	194	R	194	-0-	-0-	-0-	157	1	4	2	Y	30	27	1			9
							33	9									
08	212	R	212	-0-	-0-	-0-	175	1	2	2	Y	32	34	1			7
							35	9									
09	200	R	200	-0-	-0-	-0-	167	1	1	2	Y	29	23	1			13
							32	9									
10	186	#	185	-0-	-1	-0-	146	1	3	2	Y	33	41	1			5
							36	9									
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	4	1			1
12	186	#	78	-0-	-108	-0-	69	1	9	9	Y	8	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

MANVEL (FB-III, OLIGOCENE) 57233 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W. T. "A" WELL #: 43 RRCID -> 160349 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5813 PERF. 5348 - 5358

01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	595	1	5	2	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	290	1	12	2	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	352	1	17	2	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	466	1	14	2	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	414	1	7	2	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	448	1	35	2	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	622	1	15	2	N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	729	1	8	2	N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	666	1	6	2	N	-0-					-0-
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	582	1	13	2	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	359	1	1	2	N	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	1	1	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (MIOCENE) 57233 434 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
BELCHER, W.T. "A" WELL #: 26 RRCID -> 109091 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 3234 - 3239

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANVEL (VICKSBURG) 57233 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LW DYNASTY OIL INC. 480320
GUBERT WELL #: 1 RRCID -> 185590 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8453 - 8458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					44
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					65
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					90
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					115

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 82

MANVEL, W. (MIOCENE B) 57245 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KELPETRO, INC. 454840
MANVEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208313 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3864 - 3873

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2012 - PLUGGED 03/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAPLE BRANCH (YEGUA) 57281 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
KEY-REEDER WELL #: 1 RRCID -> 226912 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2987 - 2993

01	4030 X	3567	-0-	-463	-0-	3567	2			N	-0-					20
02	3770 X	3328	-0-	-442	-0-	3328	2			N	-0-					20
03	4247 X	3717	-0-	-530	-0-	3717	2			N	-0-					20
04	4110 X	3825	-0-	-285	-0-	3825	2			N	-0-					20
05	4247 X	4072	-0-	-175	-0-	4072	2			N	-0-					20
06	3600 X	3315	-0-	-285	-0-	3315	2			N	-0-					20
07	3968 X	3460	-0-	-508	-0-	3460	2			N	-0-					20
08	4061 X	3513	-0-	-548	-0-	3513	2			N	-0-					20
09	3930 X	3375	-0-	-555	-0-	3375	2			N	-0-					20
10	4061 X	3755	-0-	-306	-0-	3755	2			N	-0-					20
11	3390 X	3386	-0-	-4	-0-	3386	2			N	-0-					20
12	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 43,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
VICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242377 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312

01	5797 X	3206	-0-	-2591	-0-	3123	2	83	9	N	75					159
02	5278 X	2349	-0-	-2929	-0-	2302	2	47	9	N	43					202
03	5642 X	1568	-0-	-4074	-0-	1498	2	70	9	N	64	159	1			107
04	5010 X	4106	-0-	-904	-0-	3997	2	109	9	N	99	163	1			43
05	5177 X	4233	-0-	-944	-0-	4113	2	120	9	N	109					152
06	3090 X	141	-0-	-2949	-0-	109	2	32	9	N	29					181
07	4247 X	2304	-0-	-1943	-0-	2304	2			N	-0-	155	1			26
08	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	7761	2	436	9	N	396	331	1			91
09	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7267	2	249	9	N	226	166	1			151
10	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	7347	2	343	9	N	312	319	1			144
11	6780 X	6335	-0-	-445	-0-	5940	2	395	9	N	359	311	1			192
12	7006 X	5401	-0-	-1605	-0-	5029	2	372	9	N	338	481	1			49

TOTAL GAS PROD: 53,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,050

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX) 57299 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
REICHMANN PETROLEUM CORP. 699704
HOLLYFIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2012 - PLUGGED 03/08/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIMBA (MIDDLE WILCOX) 57468 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BP AMERICA A-303 WELL #: 1 RRCID -> 249134 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498

01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	501	1	3188	2	N	328	368	1		360
						361	9								
02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	181	1	3610	2	N	289	365	1		284
						318	9								
03	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	522	1	7935	2	N	584	363	1		505
						642	9								
04	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	540	1	7430	2	N	528	718	1		315
						581	9								
05	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	459	1	6606	2	N	480	358	1		437
						528	9								
06	6060 X	4312	-0-	-1748	-0-	306	1	3716	2	N	264	180	1		521
						290	9								
07	6262 X	4680	-0-	-1582	-0-	558	1	3687	2	N	395	717	1		199
						435	9								
08	6262 X	5814	-0-	-448	-0-	558	1	4916	2	N	309				508
						340	9								
09	6060 X	4383	-0-	-1677	-0-	504	1	3516	2	N	330	358	1		480
						363	9								
10	6262 X	4514	-0-	-1748	-0-	419	1	3753	2	N	311	691	1		100
						342	9								
11	5640 X	2174	-0-	-3466	-0-	179	1	1841	2	N	140				240
						154	9								
12	5828 X	1591	-0-	-4237	-0-	197	1	1238	2	N	142				382
						156	9								

TOTAL GAS PROD: 60,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,100

MARKHAM 57562 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
COASTAL TEXAS MINERAL VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 179575 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2824 - 3007

01	2759 X	2270	-0-	-489	-0-	180	1	2090	2	N	-0-	-0-
02	2581 X	2265	-0-	-316	-0-	180	1	2085	2	N	-0-	-0-
03	2759 X	2296	-0-	-463	-0-	180	1	2116	2	N	-0-	-0-
04	2460 X	2026	-0-	-434	-0-	180	1	1846	2	N	-0-	-0-
05	2418 X	1993	-0-	-425	-0-	180	1	1813	2	N	-0-	-0-
06	2340 X	1967	-0-	-373	-0-	180	1	1787	2	N	-0-	-0-
07	2418 X	2000	-0-	-418	-0-	180	1	1820	2	N	-0-	-0-
08	2294 X	2062	-0-	-232	-0-	180	1	1882	2	N	-0-	-0-
09	2040 X	1919	-0-	-121	-0-	180	1	1739	2	N	-0-	-0-
10	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	180	1	1927	2	N	-0-	-0-
11	2010 X	1928	-0-	-82	-0-	180	1	1748	2	N	-0-	-0-
12	2077 X	1835	-0-	-242	-0-	180	1	1655	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 24,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM (FRIO) 57562 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
SISK, R. J. ET AL 10 ACRE WELL #: 5 RRCID -> 065718 COMPL. DATE 03/27/1975 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) 57578 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 21J RRCID -> 149758 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15F RRCID -> 147825 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) //CONT.// 57578 114 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 13ET RRCID -> 184618 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	931	-0-	-61	-0-	930	1	1	9	Y	1	16	1			29
02	928	N	870	-0-	-58	-0-	870	1			Y	-0-	7	1			22
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			Y	-0-	5	1			17
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	115	1	785	2	Y	-0-	7	1			10
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	140	1	791	2	Y	-0-	1	1			9
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	1			Y	-0-	3	1			6
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	1			Y	-0-	1	1			5
08	930	N	60	-0-	-870	-0-	60	1			Y	-0-					5
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1			4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6J RRCID -> 122874 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 8178 - 8186

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 12J RRCID -> 208204 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7780 - 7784

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE) //CONT.// 57578 228 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 31 A RRCID -> 208564 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7750 - 7782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE) 57578 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 41A RRCID -> 193092 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7372 - 7376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900) 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 29A RRCID -> 161072 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7850 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 18F RRCID -> 167197 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5333 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 24J RRCID -> 168644 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 7848 - 7851

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 26J RRCID -> 172794 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3558 - 3578

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N(MARK.7900)//CONT.// 57578 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 6L RRCID -> 177417 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7923 - 7926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY,N (MCDONALD) 57578 646 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 6FT RRCID -> 182598 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8320 - 8459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO - SUN UNIT WELL #: 1K RRCID -> 162957 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 6894 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS) //CONT.// 57578 798 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 197487 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 6867 - 6874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP) 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 5F RRCID -> 148229 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8530 - 8540

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 3 UP) 57578 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 12F RRCID -> 199351 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8597 - 8604

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM,N.-BAY CITY,N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550) 57578 978 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 17K RRCID -> 256591 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 7514 - 7518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900) 57578 984 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
OHIO-SUN UNIT WELL #: 15A RRCID -> 205162 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7930 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY) 57660 030 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007302 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10197 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3330 R	3330	-0-	-0-	-0-	544	1	2765	3	Y	19					73
						21	9									
02	2842 #	2521	-0-	-321	-0-	414	1	2105	3	Y	2					75
						2	9									
03	3133 R	3133	-0-	-0-	-0-	521	1	2591	3	Y	19					94
						21	9									
04	3210 #	2631	-0-	-579	-0-	470	1	2150	3	Y	10	1	1			103
						11	9									
05	3317 #	2473	-0-	-844	-0-	357	1	2097	3	Y	17					120
						19	9									
06	3210 #	1975	-0-	-1235	-0-	338	1	1608	3	Y	26					146
						29	9									
07	3131 #	2297	-0-	-834	-0-	412	1	1877	3	Y	7					153
						8	9									
08	3131 #	2220	-0-	-911	-0-	403	1	1814	3	Y	3	1	1			155
						3	9									
09	2413	2448	-0-	35	35	488	1	1960	3	Y	-0-					155
10	2466 R	2431	-0-	-35	-0-	529	1	1900	3	Y	2	2	1			155
						2	9									
11	2250 #	2139	-0-	-111	-0-	427	1	1712	3	Y	-0-					155
12	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	543	1	2413	3	Y	1	124	1			32
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 30,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MARRS MCLEAN (FB-4, HACKBERRY) 57660 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCLEAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 030985 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 10921 PERF. N/A

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013 - PLUGGED 05-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (FB-7, HACKBERRY) 57660 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W.,SR.,ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007307 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10692 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARRS MCLEAN (FB-7, NODOSARIA) 57660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209807 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11247 - 11354

01	25823	17530	-0-	-8293	34007	17454	2	76	9	N	69	182	1			66
02	24157	2352	-0-	-21805	12202	2344	2	8	9	N	7					73
03	22785	3	-0-	-22782	-0-	3	2			N	-0-					73
04	21690 #	23	-0-	-21667	-0-	23	2			N	-0-					73
05	22227 #	-0-	-0-	-22227	-0-					N	-0-	73	1			-0-
06	17010 #	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-					-0-
07	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013

TOTAL GAS PROD: 19,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MARRS MCLEAN (FRIO B 11,200) 57660 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BURRELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 257222 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 12557 PERF.11082 - 11091

01	13516 #	8977	-0-	-4539	-0-	8731	2	246	9	N	224	161	1			200
02	56173	54652	-0-	-1521	-0-	53419	2	1233	9	N	1121	1104	1			217
03	60047	49915	-0-	-10132	-0-	48827	2	1088	9	N	989	911	1	1	8	294
04	58110	21494	-0-	-36616	-0-	21031	2	463	9	N	421	529	1	6	8	180
05	60047	12477	-0-	-47570	-0-	12201	2	276	9	N	251	357	1	6	8	68
06	58110	6770	-0-	-51340	-0-	6643	2	127	9	N	115	1	8			182
07	60047	4311	-0-	-55736	-0-	4300	2	11	9	N	10	145	1	8	8	39
08	60047	1395	-0-	-58652	-0-	1391	2	4	9	N	4	4	8			39
09	8130	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-	39	1			-0-
10	8401	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
11	8130	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
12	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,135

MARRS MCLEAN (HACKB. 10,200) 57660 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BORDAGES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 257945 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10090 - 10134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	7584	-0-	-1530	713	7495	2	89	9	N	81	137	1			89
02	7308 #	6201	-0-	-1107	-0-	6123	2	78	9	N	71	1	8			159
03	7597 R	7597	-0-	-0-	-0-	785	1	6755	2	N	52	178	1	1	8	32
						57	9									
04	7350 #	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					32
05	10223	10190	-0-	-33	-0-	1054	1	9085	2	N	46	1	8			77
						51	9									
06	7350 #	-0-	-0-	-7350	-0-					N	-0-					77
07	7598 R	7598	-0-	-0-	-0-	1054	1	6514	2	N	27	1	8			103
						30	9									
08	7626	2857	-0-	-4769	-0-	1054	1	1802	2	N	1	104	1			-0-
						1	9									
09	7380	6417	-0-	-963	-0-	1020	1	5366	3	N	28	27	1	1	8	-0-
						31	9									
10	7626	2214	-0-	-5412	-0-	1054	1	1160	2	N	-0-					-0-
11	7380	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
12	7626	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - PLUGGED 03-04-2013

TOTAL GAS PROD: 50,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

MARRS MCLEAN (MCLEAN) 57660 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
BROWN, GEORGE W., ET AL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 007304 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF.10406 - 10448

01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					166
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					166
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					166
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					166
05	1023 N	817	-0-	-206	-0-	817	2			N	-0-					166
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-	121	1			42
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	42	7			-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAX ENERGY LLC 868860
BROUSSARD WELL #: 2ST RRCID -> 157663 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10674 - 10717

01	2201 X	319	-0-	-1882	-0-	317	2	2	9	N	2					54
02	2059 X	8	-0-	-2051	-0-	8	2			N	-0-					54
03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4893	2	41	9	N	37					91
04	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	5966	2	46	9	N	42					133
05	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4295	2	43	9	N	39					172
06	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4300	2	14	9	N	13					185
07	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					185
08	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					185
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					185
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					185
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					185
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 19,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.) 57758 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
B & G ENERGY CORPORATION 040403
DANIEL, BILL GOVERNOR WELL #: 1 RRCID -> 182329 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9188 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN RANCH (FRIO 14,600) 57787 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CHROMA OPERATING, INC. 153257
PURE, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 208113 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.14676 - 14684

01	16740 #	13323	-0-	-3417	-0-	310	1	12994	2	N	17						117
						19	9										
02	15660 #	13403	-0-	-2257	-0-	290	1	13091	2	N	20						137
						22	9										
03	16151	14497	-0-	-1654	-0-	310	1	14164	2	N	21						158
						23	9										
04	15150 #	13956	-0-	-1194	-0-	300	1	13634	2	N	20						178
						22	9										
05	15655 #	12547	-0-	-3108	-0-	310	1	12218	2	N	17						195
						19	9										
06	14040 #	13531	-0-	-509	-0-	300	1	13210	2	N	19						214
						21	9										
07	14508 #	14401	-0-	-107	-0-	310	1	14065	2	N	24						238
						26	9										
08	14508 #	14130	-0-	-378	-0-	310	1	13777	2	N	39	182	1				95
						43	9										
09	13950 #	12358	-0-	-1592	-0-	310	1	12023	2	N	23						118
						25	9										
10	14415 #	12890	-0-	-1525	-0-	300	1	12567	2	N	21						139
						23	9										
11	13950 #	7044	-0-	-6906	-0-	170	1	6865	2	N	8						147
						9	9										
12	14415 #	11775	-0-	-2640	-0-	220	1	11545	2	N	9						156
						10	9										

TOTAL GAS PROD: 153,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

PURE ET AL GU WELL #: 1D RRCID -> 232980 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3422 - 3433

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTINS PRAIRIE (SUB-CLKVLE) 57800 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRIMES
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKS, B. B. WELL #: 2 RRCID -> 096577 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10406 - 10426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3498 R	3498	-0-	-0-	-0-	3393	2	105	9	N	95					232
02	3186 R	3186	-0-	-0-	-0-	3131	2	55	9	N	50	188	1			94
03	3381 R	3381	-0-	-0-	-0-	3325	2	56	9	N	51					145
04	3390 #	3027	-0-	-363	-0-	2984	2	43	9	N	39					184
05	3503 #	3172	-0-	-331	-0-	3075	2	97	9	N	88	170	1			102
06	3390 #	2891	-0-	-499	-0-	2844	2	47	9	N	43					145
07	3410 #	1141	-0-	-2269	-0-	1135	2	6	9	N	5					150
08	3379 #	927	-0-	-2452	-0-	787	2	140	9	N	127	187	1			90
09	3060 #	1767	-0-	-1293	-0-	1712	2	55	9	N	50					140
10	3162 #	1507	-0-	-1655	-0-	1457	2	50	9	N	45					185
11	2880 #	1542	-0-	-1338	-0-	1483	2	59	9	N	54	176	1			63
12	1904 R	1904	-0-	-0-	-0-	1861	2	43	9	N	39					102

TOTAL GAS PROD: 27,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 686

MEDLAND ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 099516 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 5640 - 5660

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARY MACHA (FRIO) 57959 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
MACHA G.U. NO.2 WELL #: 3 RRCID -> 244600 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4266 - 4268

01	403 X	353	-0-	-50	-0-	183	1	170	2	N	-0-					-0-
02	493 X	296	-0-	-197	-0-	171	1	125	2	N	-0-					-0-
03	527 X	242	-0-	-285	-0-	183	1	59	2	N	-0-					-0-
04	510 X	236	-0-	-274	-0-	177	1	59	2	N	-0-					-0-
05	372 X	212	-0-	-160	-0-	183	1	29	2	N	-0-					-0-
06	330 X	193	-0-	-137	-0-	177	1	16	2	N	-0-					-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	222 X	222	-0-	-0-	-0-	183	1	39	2	N	-0-					-0-
11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	177	1	29	2	N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE.(MIOCENE 1300) 58196 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 1 RRCID -> 149987 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1240 - 1244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P/A 01/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1400) 58196 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 5 RRCID -> 109886 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 3036 PERF. 1376 - 1382

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - P/A 01/08/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 193 WELL #: 2 RRCID -> 153582 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 1380 - 1390

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - P/A 12/29/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900) 58196 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 173 WELL #: 2 RRCID -> 193441 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 1798 - 1801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 1 RRCID -> 130497 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1923 - 1928

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P/A 01/18/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100) 58196 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AU RRCID -> 176582 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2080 - 2092

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2100)//CONT.// 58196 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 173 WELL #: 1 RRCID -> 196293 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2091 - 2095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2012 - P/A 12/9/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2570) 58196 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 131004 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2784 - 2788

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 194 WELL #: 7 RRCID -> 110010 COMPL. DATE 11/20/1983 TOTAL DEPTH 3157 PERF. 2818 - 2820

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2013 - P/A 01/02/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE.(MIOCENE 2650) 58196 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 194 WELL #: 6 RRCID -> 086448 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2895 - 2901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750) 58196 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 198376 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2702 - 2706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550) 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 173 WELL #: 3AL RRCID -> 197833 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2514 - 2518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)//CONT.// 58197 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 172 WELL #: 1 RRCID -> 138834 COMPL. DATE 06/15/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2547 - 2556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 186606 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 2784 - 2789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 186498 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2881 - 2884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800) //CONT.// 58197 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 181 WELL #: 5 RRCID -> 122738 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2807 - 2811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - P/A 11/26/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 3600) 58197 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 2 RRCID -> 054473 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3637 - 3643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 180 (S/2) WELL #: 1 U RRCID -> 203371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3626 - 3640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2012 - P/A 12/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 4100) 58197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 171 WELL #: 3 RRCID -> 081738 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 4646 PERF. 4376 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 171 WELL #: 4 RRCID -> 082373 COMPL. DATE 04/27/1979 TOTAL DEPTH 4854 PERF. 4040 - 4046

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY, SE. (5150) 58199 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 160 WELL #: 1 RRCID -> 175599 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5528 - 5543

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA BAY BLK. 173 (2750) 58205 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 173 WELL #: 1 RRCID -> 077271 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 2752 - 2755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2012 - P/A 12/9/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE) 58210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE BLOCK 483-L WELL #: 1 RRCID -> 081915 COMPL. DATE 07/10/1977 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 6172 - 6178

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32576				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1) 58213 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 6 RRCID -> 127640 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7710 - 7718

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V) 58213 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 D RRCID -> 133690 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7130 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159764 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 3 F RRCID -> 133691 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7235 - 7245

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W) //CONT.// 58213 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 5 RRCID -> 159763 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6526 - 6606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X) 58213 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 U RRCID -> 103727 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 6634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOMINION OKLAHOMA TEXAS E&P, INC 222282
STATE TRACT 485-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 184681 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6676 - 6685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z) 58213 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 485-L WELL #: 4 L RRCID -> 103728 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6672 - 6758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600) 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION 027200
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109101 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15557 - 15794

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119123 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14810 - 15228

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	903752					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISL. BLK 519-L (15600)//CONT.// 58214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 184382 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 15515 PERF.15124 - 15476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183706 X	169112	-0-	-14594	-0-	3897	1	164999	2	Y	196	196	1			-0-
						216	9									
02	164807 X	83986	-0-	-80821	-0-	2460	1	81502	2	Y	22	22	1			-0-
						24	9									
03	T. A.	154214	-0-	154214	154214	3693	1	150287	2	Y	213	213	1			-0-
						234	9									
04	318413 X	164199	-0-	-154214	-0-	1819	1	162004	2	Y	342	342	1			-0-
						376	9									
05	180021 X	180021	-0-	-0-	-0-	2768	1	177069	2	Y	167	167	1			-0-
						184	9									
06	184641 X	184641	-0-	-0-	-0-	2506	1	181828	2	Y	279	279	1			-0-
						307	9									
07	173375 X	173375	-0-	-0-	-0-	1849	1	171264	2	Y	238	238	1			-0-
						262	9									
08	180017 X	151857	-0-	-28160	-0-	1766	1	149830	2	Y	237	237	1			-0-
						261	9									
09	T. A.	162756	-0-	162756	162756	1677	1	160750	2	Y	299	299	1			-0-
						329	9									
10	T. A.	179626	-0-	179626	342382	2998	1	176419	2	Y	190	190	1			-0-
						209	9									
11	506725 X	164343	-0-	-342382	-0-	2085	1	162024	2	Y	213	213	1			-0-
						234	9									
12	135097 X	135097	-0-	-0-	-0-	1043	1	133832	2	Y	202	202	1			-0-
						222	9									

TOTAL GAS PROD: 1,903,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,598

MATAGORDA ISLAND 519-L GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185582 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 15686 PERF.14752 - 14896

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U. WELL #: 3 RRCID -> 074745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6438 - 6460

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M) //CONT.// 58220 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185381 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6342 - 6346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1) 58220 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 070813 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6597 - 6599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 180649 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 6854 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5) 58220 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-U RRCID -> 174432 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5985 - 6027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 582-S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189663 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6490 - 6500

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 070810 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 6960 - 6965

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6) //CONT.// 58220 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC //CONT.// 881595
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 5-L RRCID -> 174224 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7312 - 7322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23) 58220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076582 COMPL. DATE 04/28/1978 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2272 - 2276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS BLOCK 582-S WELL #: 4 RRCID -> 171463 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2357 - 2364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28) 58220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
VAMOS OIL & GAS, LLC 881595
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 067618 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 2775 - 2785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATTHEW (YEGUA 6300) 58316 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 251267 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6300 - 6302

01	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	200	1	14926	2	N	114					151
						125	9									
02	13630 X	11448	-0-	-2182	-0-	200	1	11142	2	N	96	159	1			88
						106	9									
03	DLQ G-10	11682	-0-	11682	11682	200	1	11384	2	N	89					177
						98	9									
04	DLQ G-10	16241	-0-	16241	27923	200	1	15923	2	N	107	168	1			116
						118	9									
05	DLQ G-10	12254	-0-	12254	40177	200	1	11976	2	N	71	159	1			28
						78	9									
06	DLQ G-10	10804	-0-	10804	50981	200	1	10523	2	N	74					102
						81	9									
07	64929 X	13948	-0-	-50981	-0-	200	1	13665	2	N	75					177
						83	9									
08	15687 X	15687	-0-	-0-	-0-	200	1	15385	2	N	93	149	1			121
						102	9									
09	15900 X	14272	-0-	-1628	-0-	200	1	13809	2	N	239	331	1			29
						263	9									
10	15944 X	15944	-0-	-0-	-0-	200	1	15642	2	N	93					122
						102	9									
11	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	200	1	10352	2	N	241	333	1			30
						265	9									
12	15686 X	10735	-0-	-4951	-0-	200	1	10451	2	N	76					106
						84	9									

TOTAL GAS PROD: 159,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,368

ZINN PETROLEUM CO. 950870
MAHALITC WELL #: 1 RRCID -> 172184 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6302 - 6305

01	11873 X	11496	-0-	-377	-0-	11409	2	87	9	N	79					157
02	11118 X	11118	-0-	-0-	-0-	11010	2	108	9	N	98	172	1			83
03	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	14912	2	156	9	N	142	180	1			45
04	15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	15181	2	155	9	N	141					186
05	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	15684	2	261	9	N	237	351	1			72
06	14580 X	14416	-0-	-164	-0-	14289	2	127	9	N	115					187
07	15190 X	12048	-0-	-3142	-0-	11903	2	145	9	N	132	170	1			149
08	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	15097	2	143	9	N	130	173	1			106
09	15420 X	13785	-0-	-1635	-0-	13651	2	134	9	N	122	170	1			58
10	15934 X	14882	-0-	-1052	-0-	14725	2	157	9	N	143					201
11	15526 X	15526	-0-	-0-	-0-	15391	2	135	9	N	123	174	1			150
12	15252 X	12595	-0-	-2657	-0-	12463	2	132	9	N	120	167	1			103

TOTAL GAS PROD: 167,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,582

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 182508 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9694 - 9704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17484 X	14892	-0-	-2592	-0-	10	1	14612	2	Y	245	335	1			105
						270	9									
02	16356 X	15423	-0-	-933	-0-	10	1	15220	2	Y	175	189	1			91
						193	9									
03	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	10	1	19453	2	Y	218	178	1			131
						240	9									
04	17247 X	17247	-0-	-0-	-0-	10	1	17022	2	Y	195	188	1			138
						215	9									
05	18558 X	18558	-0-	-0-	-0-	10	1	18296	2	Y	229	189	1			178
						252	9									
06	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	10	1	17223	2	Y	165	203	1			140
						182	9									
07	24142 X	24142	-0-	-0-	-0-	10	1	23754	2	Y	344	334	1			150
						378	9									
08	26156 X	26156	-0-	-0-	-0-	10	1	25867	2	Y	254	254	1			150
						279	9									
09	19471 X	19471	-0-	-0-	-0-	10	1	19107	2	Y	322	334	1			138
						354	9									
10	17515 X	17492	-0-	-23	-0-	10	1	17244	2	Y	216	207	1			147
						238	9									
11	16950 X	16911	-0-	-39	-0-	10	1	16690	2	Y	192	198	1			141
						211	9									
12	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	10	1	17440	2	Y	241	204	1			178
						265	9									

TOTAL GAS PROD: 225,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,796

STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10280 - 10290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360 X	14373	-0-	-2987	-0-	10	1	14254	2	Y	99	223	1			70
						109	9									
02	16240 X	14303	-0-	-1937	-0-	10	1	14074	2	Y	199	182	1			87
						219	9									
03	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	10	1	17404	2	Y	219	177	1			129
						241	9									
04	16604 X	16604	-0-	-0-	-0-	10	1	16375	2	Y	199	188	1			140
						219	9									
05	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	10	1	17310	2	Y	199	175	1			164
						219	9									
06	16500 X	15901	-0-	-599	-0-	10	1	15749	2	Y	129	173	1			120
						142	9									
07	17050 X	16467	-0-	-583	-0-	10	1	16234	2	Y	203	223	1			100
						223	9									
08	17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	10	1	16979	2	Y	73	109	1			64
						80	9									
09	16500 X	16343	-0-	-157	-0-	10	1	16043	2	Y	264	232	1			96
						290	9									
10	17050 X	16509	-0-	-541	-0-	10	1	16299	2	Y	182	162	1			116
						200	9									
11	16500 X	15717	-0-	-783	-0-	10	1	15491	2	Y	196	183	1			129
						216	9									
12	17326 X	17326	-0-	-0-	-0-	10	1	17103	2	Y	194	173	1			150
						213	9									

TOTAL GAS PROD: 195,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,156

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY //CONT.// 483310
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, EAST (FRIO 3-A) 58648 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MELOVEE WHITE WELL #: 1 RRCID -> 263880 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8667 - 8671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29946	1640	-0-	-28306	-0-	414	1	1226	2	N	-0-					118
02	28014	-0-	-0-	-28014	-0-					N	-0-	118	1			-0-
03	29946	-0-	-0-	-29946	-0-					N	-0-					-0-
04	28980	-0-	-0-	-28980	-0-					N	-0-					-0-
05	29946	-0-	-0-	-29946	-0-					N	-0-					-0-
06	28980	-0-	-0-	-28980	-0-					N	-0-					-0-
07	29946	-0-	-0-	-29946	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 2-A) 58651 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 1 RRCID -> 177264 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9180 - 9188

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
ABACO OPERATING, LLC 000894
MOODY FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260387 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12922 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278 N	2487	-0-	-1791 B	-0-	124	1	1284	3	N	981	887	1			415
						1079	9									
02	2871 N	2453	-0-	-418 B	-0-	116	1	1415	3	N	838	891	1			362
						922	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	2426	-0-	2426 B	2426	124	1	1375	3	N	843	879	1			326
						927	9									
04	DLQ G-10	2298	-0-	2298 B	4724	120	1	1358	3	N	745	520	1			551
						820	9									
05	DLQ G-10	2338	-0-	2338 B	7062	124	1	1334	3	N	800	708	1			643
						880	9									
06	DLQ G-10	2188	-0-	2188 B	9250	120	1	1253	3	N	741	877	1			507
						815	9									
07	7750 N	1698	-0-	-6052 B	3198	124	1	879	3	N	632	704	1			435
						695	9									
08	4846 N	1648	-0-	-3198 B	-0-	124	1	776	3	N	680	708	1			407
						748	9									
09	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	120	1	947	3	N	672	710	1			369
						739	9									
10	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	124	1	819	3	N	666	715	1			320
						733	9									
11	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	120	1	725	3	N	619	347	1			592
						681	9									
12	1240 N	1078	-0-	-162 B	-0-	124	1	285	3	N	608	706	1			494
						669	9									

TOTAL GAS PROD: 23,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,825

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11955 - 11970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	4706	-0-	-5431 B	-9617	235	1	4410	2	N	55	159	1			125
						61	9									
02	7780	10220	-0-	2440 B	-7177	396	1	9678	2	N	133	1	8			257
						146	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7177																
03	0	13199	-0-	13199 B	6022	462	1	12592	2	N	132	254	1	1	8	134
						145	9									
04	1482	8937	-0-	7455 B	13477	360	1	8389	2	N	171	178	1			127
						188	9									
05	6448	8649	-0-	2201 B	15678	50	1	8420	2	N	163	178	1			112
						179	9									
06	9670	2238	-0-	-7432 B	8246	52	1	2095	2	N	83					195
						91	9									
07	10763 R	2517	-0-	-8246 B	-0-	179	1	2334	2	N	4	117	1			82
						4	9									
08	7750	1615	-0-	-6135 B	-6135	75	1	1515	2	N	23					105
						25	9									
09	7500	-0-	-0-	-7500 B	-13635					N	2					107
10	7750	-0-	-0-	-7750 B	-21385					N	-0-					107
11	2430 #	731	-0-	-1699 B	-23084	681	2	50	9	N	45					152
12	2511 #	2081	-0-	-430 B	-23514	2056	2	25	9	N	23	56	1			119

TOTAL GAS PROD: 54,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12610 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	#	934	-0-	-1484	-0-	67	1	866	2	N	1					134
							1	9									
02	870	#	795	-0-	-75	-0-	85	1	674	2	N	33					167
							36	9									
03	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	154	1	923	2	N	-0-	138	1			29
04	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	109	1	1116	2	N	17					46
							19	9									
05	2510	R	2510	-0-	-0-	-0-	75	1	2435	2	N	-0-					46
06	2109	R	2109	-0-	-0-	-0-	38	1	2071	2	N	-0-					46
07	1395	#	942	-0-	-453	-0-	51	1	891	2	N	-0-					46
08	2511	#	405	-0-	-2106	-0-	36	1	369	2	N	-0-					46
09	2430	#	1387	-0-	-1043	-0-	1387	2			N	-0-					46
10	2511	#	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			N	-0-					46
11	2100	#	1521	-0-	-579	-0-	1521	2			N	-0-					46
12	1426	#	373	-0-	-1053	-0-	373	2			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 15,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MAYES, SOUTH (FRIO 9000) 58651 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, SOUTH (FRIO 9100) 58651 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 2 RRCID -> 162717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12068 PERF. 9453 - 9458

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, WEST (F-1) 58654 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
SCHERER, MRS. LULA RAY WELL #: 4 RRCID -> 170857 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9109 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					139
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					217
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69	180	1			106
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					177
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	179	1			64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					80
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118					198
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38	179	1			57
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					109
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					153
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	175	1			46
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 735

MCCOY (QUINN) 59107 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064

01	4929 #	827	-0-	-4102	-0-	47	1	780	2	N	-0-					203
02	5004 R	5004	-0-	-0-	-0-	184	1	4763	2	N	52	179	1			76
						57	9									
03	3827 R	3827	-0-	-0-	-0-	155	1	3485	2	N	170					246
						187	9									
04	3654 R	3654	-0-	-0-	-0-	154	1	3445	2	N	50	179	1			117
						55	9									
05	5363 #	3390	-0-	-1973	-0-	159	1	3203	2	N	25					142
						28	9									
06	5190 #	1672	-0-	-3518	-0-	108	1	1534	2	N	27					169
						30	9									
07	5363 #	727	-0-	-4636	-0-	61	1	642	2	N	22					191
						24	9									
08	3813 #	2449	-0-	-1364	-0-	141	1	2253	2	N	50					241
						55	9									
09	3300	3084	-0-	-216	-0-	137	1	2901	2	N	42	174	1			109
						46	9									
10	3379 #	2713	-0-	-666	-0-	146	1	2531	2	N	33					142
						36	9									
11	2370 #	2276	-0-	-94	-0-	132	1	2116	2	N	25					167
						28	9									
12	3193 #	1682	-0-	-1511	-0-	127	1	1540	2	N	14					181
						15	9									

TOTAL GAS PROD: 31,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 510

MCCRARY (3RD YEGUA) 59110 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HARRISON, DAN J III&BRUCE F EST 360394
HARRISON, DAN J III & BRUCE FEE WELL #: 1 C RRCID -> 096390 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7466 - 7470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VINEYARD, ROBERT S. WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695 X	10195	-0-	-500	-0-	52 53	1 9	10090	2	N	48					169
02	9947 X	8921	-0-	-1026	-0-	45 44	1 9	8832	2	N	40					209
03	10633 X	9456	-0-	-1177	-0-	47 41	1 9	9368	2	N	37	169	1			77
04	10290 X	8801	-0-	-1489	-0-	46 42	1 9	8713	2	N	38					115
05	10199 X	8995	-0-	-1204	-0-	49 35	1 9	8911	2	N	32					147
06	9870 X	8524	-0-	-1346	-0-	48 36	1 9	8440	2	N	33					180
07	9548 X	8687	-0-	-861	-0-	47 30	1 9	8610	2	N	27					207
08	9455 X	8654	-0-	-801	-0-	48 26	1 9	8580	2	N	24					231
09	8790 X	8295	-0-	-495	-0-	48 21	1 9	8226	2	N	19	179	1			71
10	8990 X	8895	-0-	-95	-0-	48 26	1 9	8821	2	N	24					95
11	8520 X	8154	-0-	-366	-0-	47 31	1 9	8076	2	N	28					123
12	8680 X	8547	-0-	-133	-0-	49 29	1 9	8469	2	N	26					149

TOTAL GAS PROD: 106,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

MCFARLAN (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 59416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11765	-0-	-232	-0-	683	1	11082	2	Y	-0-	79	1			89
02	11223	X	10731	-0-	-492	-0-	616	1	10115	2	Y	-0-					89
03	11873	X	11572	-0-	-301	-0-	670	1	10902	2	Y	-0-					89
04	11490	X	11197	-0-	-293	-0-	654	1	10543	2	Y	-0-	54	1			35
05	11780	X	11674	-0-	-106	-0-	685	1	10988	2	Y	1					36
							1	9									
06	11400	X	11057	-0-	-343	-0-	663	1	10364	2	Y	27					63
							30	9									
07	11563	X	11559	-0-	-4	-0-	681	1	10846	2	Y	29					92
							32	9									
08	11687	X	11001	-0-	-686	-0-	97	1	10904	2	Y	-0-	43	1			49
09	11310	X	11040	-0-	-270	-0-	650	1	10368	2	Y	20					69
							22	9									
10	11687	X	11682	-0-	-5	-0-	670	1	11010	2	Y	2					71
							2	9									
11	11190	X	10739	-0-	-451	-0-	646	1	10093	2	Y	-0-					71
12	11563	X	11207	-0-	-356	-0-	672	1	10535	2	Y	-0-	50	1			21

TOTAL GAS PROD: 135,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

AMMANN, HOMER TRUST WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	5425	X	5363	-0-	-62	-0-	27	1	5314	2	N	20	175	1			33
							22	9									
02	5771	X	4192	-0-	-1579	-0-	21	1	4140	2	N	28					61
							31	9									
03	6169	X	4274	-0-	-1895	-0-	21	1	4228	2	N	23					84
							25	9									
04	5970	X	2706	-0-	-3264	-0-	14	1	2670	2	N	20					104
							22	9									
05	5363	X	3535	-0-	-1828	-0-	19	1	3497	2	N	17					121
							19	9									
06	5190	X	1885	-0-	-3305	-0-	11	1	1862	2	N	11					132
							12	9									
07	4495	X	2460	-0-	-2035	-0-	13	1	2435	2	N	11					143
							12	9									
08	4278	X	3409	-0-	-869	-0-	19	1	3365	2	N	23					166
							25	9									
09	3420	X	3188	-0-	-232	-0-	18	1	3152	2	N	16					182
							18	9									
10	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	21	1	3794	2	N	41					223
							45	9									
11	3300	X	2031	-0-	-1269	-0-	12	1	2019	2	N	-0-	179	1			44
12	3410	X	2845	-0-	-565	-0-	16	1	2744	2	N	77					121
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 39,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

MCFARLAN (YEGUA) 59416 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
MERTA WELL #: 1 RRCID -> 257724 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 7680 - 7848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649 #	7950	-0-	-699	-0-	7753	2	197	9	N	179	196	1			147
02	8004 #	7284	-0-	-720	-0-	7155	2	129	9	N	117					264
03	7998	7313	-0-	-685	-0-	7195	2	118	9	N	107					371
04	7740	6979	-0-	-761	-0-	6940	2	39	9	N	35	196	1			210
05	7936 #	7200	-0-	-736	-0-	7105	2	95	9	N	86					296
06	7680 #	6768	-0-	-912	-0-	6590	2	178	9	N	162	195	1			263
07	7781 #	7269	-0-	-512	-0-	7126	2	143	9	N	130	193	1			200
08	7316 #	7281	-0-	-35	-0-	7161	2	120	9	N	109					309
09	6990 #	6509	-0-	-481	-0-	6444	2	65	9	N	59	148	1			220
10	7254 #	6570	-0-	-684	-0-	6508	2	62	9	N	56					276
11	7050 #	5964	-0-	-1086	-0-	5903	2	61	9	N	55					331
12	7285 #	6163	-0-	-1122	-0-	6038	2	125	9	N	114	188	1			257

TOTAL GAS PROD: 83,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,209

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) 60102 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MILES, TIM WELL #: 1 RRCID -> 007374 COMPL. DATE 01/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7260 - 7274

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					116
04	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					116
05	15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					116
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELLON (10500) 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
KAACK, JOHN UNIT WELL #: RRCID -> 138410 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10251 - 10299

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/1997

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 070715 COMPL. DATE 01/21/1977 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10410 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	2760	-0-	-4122	-0-	2647	2	113	9	Y	103					121
02	6438	X	2091	-0-	-4347	-0-	2019	2	72	9	Y	65	169	1			17
03	6665	X	5172	-0-	-1493	-0-	5073	2	99	9	Y	90					107
04	6450	X	4954	-0-	-1496	-0-	4887	2	67	9	Y	61					168
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3778	2	55	9	Y	50					218
06	5010	X	3344	-0-	-1666	-0-	3294	2	50	9	Y	45	156	1			107
07	5177	X	3010	-0-	-2167	-0-	2967	2	43	9	Y	39					146
08	5177	X	4316	-0-	-861	-0-	4258	2	58	9	Y	53					199
09	4950	X	4016	-0-	-934	-0-	3984	2	32	9	Y	29	176	1			52
10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5373	2	42	9	Y	38					90
11	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4639	2	89	9	Y	81					171
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5309	2	180	9	Y	164	173	1			162

TOTAL GAS PROD: 49,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 818

HICKI, E. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074164 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 10576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	14684	2	223	9	Y	203	373	1			47
02	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	12030	2	241	9	Y	219					266
03	11718	X	10931	-0-	-787	-0-	10815	2	116	9	Y	105	192	1			179
04	11340	X	9201	-0-	-2139	-0-	9111	2	90	9	Y	82					261
05	11718	X	5096	-0-	-6622	-0-	4894	2	202	9	Y	184	184	1			261
06	11340	X	10808	-0-	-532	-0-	10699	2	109	9	Y	99	194	1			166
07	11718	X	7852	-0-	-3866	-0-	7786	2	66	9	Y	60					226
08	10943	X	8320	-0-	-2623	-0-	8239	2	81	9	Y	74					300
09	10650	X	7934	-0-	-2716	-0-	7816	2	118	9	Y	107	189	1			218
10	11005	X	6180	-0-	-4825	-0-	6096	2	84	9	Y	76					294
11	10650	X	7316	-0-	-3334	-0-	7260	2	56	9	Y	51	192	1			153
12	8308	X	7226	-0-	-1082	-0-	7148	2	78	9	Y	71					224

TOTAL GAS PROD: 108,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,331

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 089887 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10333 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5528	2	66	9	N	60					276
02	3190	X	2724	-0-	-466	-0-	2665	2	59	9	N	54	175	1			155
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5078	2	70	9	N	64					219
04	5400	X	3721	-0-	-1679	-0-	3668	2	53	9	N	48	163	1			104
05	5580	X	4500	-0-	-1080	-0-	4430	2	70	9	N	64					168
06	5400	X	4466	-0-	-934	-0-	4394	2	72	9	N	65					233
07	5146	X	4396	-0-	-750	-0-	4331	2	65	9	N	59	175	1			117
08	5146	X	4305	-0-	-841	-0-	4249	2	56	9	N	51					168
09	4470	X	4139	-0-	-331	-0-	4104	2	35	9	N	32					200
10	4619	X	2021	-0-	-2598	-0-	2011	2	10	9	N	9					209
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4467	2	44	9	N	40	159	1			90
12	4402	X	840	-0-	-3562	-0-	828	2	12	9	N	11					101

TOTAL GAS PROD: 46,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

MELLON (10500) //CONT.// 60357 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
BURKE, FRANCES P. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092458 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10370 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2011 - PLUGGED 05/19/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKL, E. L. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 114679 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10560 - 10631

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			131
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2	Y	-0-			131
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	Y	-0-			131
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	Y	-0-			131
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2	Y	-0-			131
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2	Y	-0-			131
07	930	N	450	-0-	-480	-0-	450	2	Y	-0-			131
08	930	N	178	-0-	-752	-0-	178	2	Y	-0-			131
09	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2	Y	-0-			131
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2	Y	-0-			131
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2	Y	-0-			131
12	1550	N	903	-0-	-647	-0-	903	2	Y	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENARD CREEK (COOK MTN) 60423 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JMC RESOURCES CORP. 427742
KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 121636 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4350) 60476 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H. ROADES, INC. 341527
RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131057 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4578 - 4582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4800) 60476 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183670 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4814 - 4833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4850) 60476 387 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
KOUDELA-SCHMIDT WELL #: 1 RRCID -> 232613 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4854 - 4857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 4900) 60476 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
WENGLAR WELL #: 1 RRCID -> 244038 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4780 - 4783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626 #	3988	-0-	-3638	-0-	3988	2			N	-0-					122
02	5974 #	2848	-0-	-3126	-0-	2848	2			N	-0-					122
03	4216	2237	-0-	-1979	-0-	2237	2			N	-0-					122
04	4080	3631	-0-	-449	-0-	3630	2	1	9	N	1					123
05	4216	2482	-0-	-1734	-0-	2482	2			N	-0-					123
06	3870 #	1966	-0-	-1904	-0-	1966	2			N	-0-					123
07	3751 #	791	-0-	-2960	-0-	791	2			N	-0-					123
08	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					123
09	3630 #	361	-0-	-3269	-0-	361	2			N	-0-					123
10	2480 #	1528	-0-	-952	-0-	1528	2			N	-0-					123
11	1980 #	224	-0-	-1756	-0-	224	2			N	-0-					123
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 20,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MENEFEE (FRIO 5500) 60476 731 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 182265 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5384 - 5888

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (FRIO 5750) 60476 749 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ROADES G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 189321 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5744 - 5748

01	3844 #	1736	-0-	-2108	-0-	1736	2			N	-0-					23
02	2349 #	1680	-0-	-669	-0-	1680	2			N	-0-					23
03	895 R	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					23
04	1680 #	918	-0-	-762	-0-	918	2			N	-0-					23
05	1736 #	517	-0-	-1219	-0-	517	2			N	-0-					23
06	1740 #	332	-0-	-1408	-0-	332	2			N	-0-					23
07	1798 #	238	-0-	-1560	-0-	238	2			N	-0-					23
08	961 #	169	-0-	-792	-0-	169	2			N	-0-					23
09	930 #	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					23
10	527 #	169	-0-	-358	-0-	169	2			N	-0-					23
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					23
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (RAUN-YEGUA) 60476 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
RAUN WELL #: 1 RRCID -> 190563 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 4040 - 4170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAUN WELL #: 2 RRCID -> 204228 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (YEGUA) 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO 284921
RAUN, N. WELL #: 2 RRCID -> 126065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (YEGUA) //CONT.// 60476 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FREDCO //CONT.// 284921
RAUN, N. WELL #: 3 RRCID -> 128757 COMPL. DATE 09/14/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3751 #	2283	-0-	-1468	-0-	2283	2		N	-0-			125
02	3509 #	2623	-0-	-886	-0-	2623	2		N	-0-			125
03	3751 #	2532	-0-	-1219	-0-	2532	2		N	-0-			125
04	2580 #	2144	-0-	-436	-0-	2144	2		N	-0-	91 1		34
05	2790 #	2274	-0-	-516	-0-	2274	2		N	-0-			34
06	2700 #	2151	-0-	-549	-0-	2151	2		N	-0-			34
07	2790 #	1755	-0-	-1035	-0-	1755	2		N	-0-			34
08	2542 #	2180	-0-	-362	-0-	2180	2		N	-0-			34
09	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2		N	-0-			34
10	2263 #	2210	-0-	-53	-0-	2210	2		N	-0-			34
11	2397 R	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2		N	-0-			34
12	2852 #	2284	-0-	-568	-0-	2284	2		N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 27,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (YEGUA EY 9850) 60476 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK G. U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 178541 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4030 - 4188

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (YEGUA 9050) 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
TAYLOR FAMILY PARTNERSHIP G/U WELL #: 1 RRCID -> 176608 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9058 - 9144

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE (YEGUA 9050) //CONT.// 60476 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 196878 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9147 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					97
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 45

MENEFEE (YEGUA 10050) 60476 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176743 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9957 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					48
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENEFEE, N. (YEGUA 8425) 60478 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
COX & PERKINS EXPLORATION, INC. 183345
HAWES, EDWIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158673 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8774 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	169 30	1 9	1573	2	N	27					208
02	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	169 31	1 9	1513	2	N	28	172	1			64
03	1798	#	1592	-0-	-206	-0-	169 37	1 9	1386	2	N	34					98
04	1740	#	1440	-0-	-300	-0-	169 15	1 9	1256	2	N	14					112
05	1829	#	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					112
06	1239	#	-0-	-0-	-1239	-0-					N	-0-	112	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2012 - PLUGGED 06/22/12

TOTAL GAS PROD: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B') 60519 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC 159647
EGYPT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212738 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3190 - 3210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERCHANT (CONSOLIDATED) 60558 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
MERCHANT OPERATORS FEE WELL #: 1 RRCID -> 138156 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7999 - 8424

01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	3	1	324	3	Y	33	31	1			5
						36	9									
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	269	3	Y	30	31	1			4
						33	9									
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	29	30	1			3
						32	9									
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	4	1	129	3	Y	30	29	1			4
						33	9									
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	27	29	1			2
						30	9									
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	25	23	1			4
						28	9									
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	71	65	1			6
						78	9									
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	4	1	302	3	Y	32	33	1			5
						35	9									
10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	6	1	1354	3	Y	43	41	1			7
						47	9									
11	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	5	1	984	3	Y	43	46	1			4
						47	9									
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	4	1	1246	3	Y	35	34	1			5
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 5,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

MERCY (9100, WILCOX) 60589 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
CENTRAL COLE & COKE WELL #: 2B RRCID -> 246077 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 12432 PERF. 9888 - 9892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5883	5883	-0-	-0-	-0-	960	1	4233	2	Y	627	668	1			174
						690	9									
02	6195	6195	-0-	-0-	-0-	976	1	4595	2	Y	567	572	1			169
						624	9									
03	7347 #	4461	-0-	-2886	-0-	618	1	3087	2	Y	687	555	1			301
						756	9									
04	7110 #	4673	-0-	-2437	-0-	624	1	3424	2	Y	568	532	1			337
						625	9									
05	6634 #	4240	-0-	-2394	-0-	539	1	3107	2	Y	540	763	1			114
						594	9									
06	6420 #	5841	-0-	-579	-0-	813	1	4427	2	Y	546	505	1			155
						601	9									
07	6634 #	6444	-0-	-190	-0-	924	1	4956	2	Y	513	586	1			82
						564	9									
08	5531 R	5531	-0-	-0-	-0-	790	1	4245	2	Y	451	395	1			138
						496	9									
09	5871 R	5871	-0-	-0-	-0-	859	1	4509	2	Y	457	407	1			188
						503	9									
10	6573 R	6573	-0-	-0-	-0-	968	1	5113	2	Y	447	554	1			81
						492	9									
11	6240 #	5370	-0-	-870	-0-	831	1	4082	2	Y	415	389	1			107
						457	9									
12	6916 R	6916	-0-	-0-	-0-	1030	1	5358	2	Y	480	467	1			120
						528	9									

TOTAL GAS PROD: 67,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,298

MERCY (10400 WILCOX) 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
MERCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172018 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10225 - 10231

01	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	97	1	7200	2	N	659	856	1			61
						725	9									
02	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	87	1	6565	2	N	642	540	1			163
						706	9									
03	6045 X	2385	-0-	-3660	-0-	23	1	2194	2	N	153	178	1			138
						168	9									
04	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	85	1	6349	2	N	513	361	1			290
						564	9									
05	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	97	1	7999	2	N	675	725	1			240
						743	9									
06	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	95	1	7541	2	N	631	668	1			203
						694	9									
07	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	98	1	7970	2	N	746	905	1			44
						821	9									
08	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	97	1	7750	2	N	688	546	1			186
						757	9									
09	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	87	1	6931	2	N	638	541	1			283
						702	9									
10	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	97	1	7654	2	N	709	906	1			86
						780	9									
11	8001 X	8001	-0-	-0-	-0-	94	1	7109	2	N	725	369	1			442
						798	9									
12	6045 X	2678	-0-	-3367	-0-	32	1	2349	2	N	270	536	1			176
						297	9									

TOTAL GAS PROD: 86,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,049

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
FOSTER MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 132476 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3651	-0-	-131	-0-	562 131	1 9	2958	2	Y	119					272
02	3509	X	3479	-0-	-30	-0-	520 133	1 9	2826	2	Y	121	171	1			222
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	667 158	1 9	3759	2	Y	144	171	1			195
04	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	683 139	1 9	3747	2	Y	126					321
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	652 158	1 9	3763	2	Y	144	176	1			289
06	4440	X	3930	-0-	-510	-0-	587 147	1 9	3196	2	Y	134	183	1			240
07	4712	X	3702	-0-	-1010	-0-	560 138	1 9	3004	2	Y	125	181	1			184
08	4712	X	3814	-0-	-898	-0-	575 149	1 9	3090	2	Y	135	186	1			133
09	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	580 158	1 9	3036	2	Y	144	179	1			98
10	4588	X	3991	-0-	-597	-0-	608 173	1 9	3210	2	Y	157	179	1			76
11	3930	X	3440	-0-	-490	-0-	555 158	1 9	2727	2	Y	144					220
12	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	586 161	1 9	3049	2	Y	146	181	1			185

TOTAL GAS PROD: 47,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,639

CENTRAL COAL & COKE WELL #: 7 RRCID -> 161707 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10215 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3259	-0-	-368	-0-	513 50	1 9	2696	2	Y	45	68	1			22
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	505 44	1 9	2743	2	Y	40	22	1			40
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	489 53	1 9	2755	2	Y	48	45	1			43
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	605 54	1 9	3317	2	Y	49	68	1			24
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	539 23	1 9	3108	2	Y	21	23	1			22
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	575 24	1 9	3130	2	Y	22	34	1			10
07	4123	X	4037	-0-	-86	-0-	629 35	1 9	3373	2	Y	32	27	1			15
08	4123	X	4035	-0-	-88	-0-	627 39	1 9	3369	2	Y	35	32	1			18
09	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	614 53	1 9	3218	2	Y	48	41	1			25
10	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	646 56	1 9	3404	2	Y	51	44	1			32
11	3900	X	3549	-0-	-351	-0-	589 65	1 9	2895	2	Y	59	48	1			43
12	4030	X	3713	-0-	-317	-0-	590 55	1 9	3068	2	Y	50	51	1			42

TOTAL GAS PROD: 44,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
FOSTER LUMBER CO WELL #: 3 RRCID -> 163249 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10352 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	51	1	267	2	Y	15					15
							17	9									
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	67	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	22	1	124	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
04	330	N	62	-0-	-268	-0-	9	1	52	2	Y	1					6
							1	9									
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	2	Y	-0-	3	1			3
06	150	N	53	-0-	-97	-0-	8	1	45	2	Y	-0-	2	1			1
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	125	2	Y	5					5
							6	9									
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	Y	2	4	1			3
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165228 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10236 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	172	1	904	2	Y	26	15	1			16
							29	9									
02	1073	N	571	-0-	-502	-0-	87	1	472	2	Y	11	21	1			6
							12	9									
03	1147	N	475	-0-	-672	-0-	70	1	397	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
04	1080	N	400	-0-	-680	-0-	60	1	330	2	Y	9	3	1			9
							10	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	121	1	696	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	72	1	393	2	Y	7	14	1			3
							8	9									
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	62	1	330	2	Y	8	6	1			5
							9	9									
08	837	N	707	-0-	-130	-0-	108	1	581	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	121	1	637	2	Y	18	18	1			8
							20	9									
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	109	1	574	2	Y	13	17	1			4
							14	9									
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	107	1	524	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
12	806	N	655	-0-	-151	-0-	104	1	538	2	Y	12	13	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
FOSTER MINERALS "D" WELL #: 1 RRCID -> 168291 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 11818 PERF.10220 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	1978	-0-	-192	-0-	312	1	1643	2	Y	21	27	1			6
							23	9									
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	315	1	1708	2	Y	44	37	1			13
							48	9									
03	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	335	1	1888	2	Y	46	39	1			20
							51	9									
04	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	323	1	1770	2	Y	27	31	1			16
							30	9									
05	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	336	1	1938	2	Y	28	38	1			6
							31	9									
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	336	1	1827	2	Y	29	27	1			8
							32	9									
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	399	1	2140	2	Y	45	46	1			7
							50	9									
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	361	1	1941	2	Y	30	28	1			9
							33	9									
09	2220	X	2205	-0-	-15	-0-	347	1	1818	2	Y	36	27	1			18
							40	9									
10	2604	X	2327	-0-	-277	-0-	365	1	1934	2	Y	25	38	1			5
							28	9									
11	2520	X	2381	-0-	-139	-0-	396	1	1944	2	Y	37	32	1			10
							41	9									
12	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	429	1	2229	2	Y	39	39	1			10
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 27,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

BERGER-CARNES WELL #: 2 RRCID -> 168292 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10209 - 10300

01	11873	X	10559	-0-	-1314	-0-	1619	1	8513	2	Y	388	267	1			235
							427	9									
02	11107	X	9907	-0-	-1200	-0-	1475	1	8013	2	Y	381	405	1			211
							419	9									
03	11594	X	10967	-0-	-627	-0-	1591	1	8972	2	Y	367	399	1			179
							404	9									
04	11040	X	9833	-0-	-1207	-0-	1461	1	8013	2	Y	326	133	1			372
							359	9									
05	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	1635	1	9436	2	Y	385	404	1			353
							424	9									
06	10620	X	10211	-0-	-409	-0-	1529	1	8326	2	Y	324	538	1			139
							356	9									
07	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	1692	1	9070	2	Y	356	264	1			231
							392	9									
08	11501	X	10882	-0-	-619	-0-	1647	1	8850	2	Y	350	393	1			188
							385	9									
09	11130	X	10375	-0-	-755	-0-	1604	1	8406	2	Y	332	383	1			137
							365	9									
10	11501	X	10738	-0-	-763	-0-	1647	1	8682	2	Y	372	394	1			115
							409	9									
11	10800	X	9600	-0-	-1200	-0-	1557	1	7652	2	Y	355	271	1			199
							391	9									
12	11160	X	10356	-0-	-804	-0-	1605	1	8345	2	Y	369	390	1			178
							406	9									

TOTAL GAS PROD: 126,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,305

MERCY (10400 WILCOX) //CONT.// 60589 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION //CONT.// 275741
BERGER CARNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235004 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12058 PERF.10850 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7233	-0-	-641	-0-	1136	1	5975	2	Y	111	81	1			67
							122	9									
02	7366	X	7047	-0-	-319	-0-	1074	1	5835	2	Y	125	123	1			69
							138	9									
03	7812	X	7427	-0-	-385	-0-	1102	1	6212	2	Y	103	122	1			50
							113	9									
04	7200	X	6402	-0-	-798	-0-	968	1	5311	2	Y	112	38	1			124
							123	9									
05	7533	X	6495	-0-	-1038	-0-	940	1	5424	2	Y	119	134	1			109
							131	9									
06	7290	X	5942	-0-	-1348	-0-	905	1	4929	2	Y	98	165	1			42
							108	9									
07	7533	X	6410	-0-	-1123	-0-	985	1	5282	2	Y	130	88	1			84
							143	9									
08	7440	X	6410	-0-	-1030	-0-	985	1	5294	2	Y	119	139	1			64
							131	9									
09	6390	X	5899	-0-	-491	-0-	922	1	4846	2	Y	119	134	1			49
							131	9									
10	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	1028	1	5432	2	Y	106	122	1			33
							117	9									
11	6210	X	5572	-0-	-638	-0-	919	1	4515	2	Y	125	88	1			70
							138	9									
12	6417	X	6147	-0-	-270	-0-	968	1	5035	2	Y	131	138	1			63
							144	9									

TOTAL GAS PROD: 77,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

MERCY (10950 WILCOX) 60589 974 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FOREST OIL PERMIAN CORPORATION 275741
CENTRAL COAL & COKE WELL #: 1 B RRCID -> 143339 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10954 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	1901	1	9997	2	Y	283	302	1			78
							311	9									
02	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	1839	1	9986	2	Y	285	278	1			85
							314	9									
03	15935	X	15935	-0-	-0-	-0-	2340	1	13193	2	Y	365	290	1			160
							402	9									
04	14727	X	14727	-0-	-0-	-0-	2215	1	12152	2	Y	327	293	1			194
							360	9									
05	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	2437	1	14063	2	Y	361	479	1			76
							397	9									
06	15420	X	13017	-0-	-2403	-0-	1964	1	10694	2	Y	326	309	1			93
							359	9									
07	15934	X	12245	-0-	-3689	-0-	1873	1	10044	2	Y	298	343	1			48
							328	9									
08	16306	X	13786	-0-	-2520	-0-	2110	1	11339	2	Y	306	260	1			94
							337	9									
09	16350	X	12170	-0-	-4180	-0-	1905	1	9981	2	Y	258	239	1			113
							284	9									
10	16895	X	10997	-0-	-5898	-0-	1706	1	8944	2	Y	315	371	1			57
							347	9									
11	13350	X	11597	-0-	-1753	-0-	1904	1	9356	2	Y	306	284	1			79
							337	9									
12	13795	X	11348	-0-	-2447	-0-	1773	1	9221	2	Y	322	320	1			81
							354	9									

TOTAL GAS PROD: 157,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,752

MERCY, SE. (9400) 60594 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN JACINTO
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
BULLPEN WELL #: 1 RRCID -> 265187 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13446 PERF. 9453 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	11028	-0-	11028	22737	10364	2	664	9	N	604	708	1			139
02	0	W	-0-	-0-	-0-	22737					N	513	574	1			78
03	0	W	3642	-0-	3642	26379	3448	2	194	9	N	176	197	1			57
04	0	W	6759	-0-	6759	33138	6340	2	419	9	N	381	375	1			63
05	0	W	13217	-0-	13217	46355	12364	2	853	9	N	775	583	1			255
06	0	W	13765	-0-	13765	60120	13028	2	737	9	N	670	741	1			184
07	0	W	13196	-0-	13196	73316	12596	2	600	9	N	545	570	1			159
08	0	W	16195	-0-	16195	89511	15531	2	664	9	N	604	550	1			213
09	0	W	1412	-0-	1412	90923	147	2	1265	9	N	1150	1147	1			216
10	0	W	14040	-0-	14040	104963	12898	2	1142	9	N	1038	1127	1			127
11	0	W	12342	-0-	12342	117305	11470	2	872	9	N	793	797	1			123
12	0	W	3860	-0-	3860	121165	3719	2	141	9	N	128	190	1			61

TOTAL GAS PROD: 109,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,377

MICHENER 60994 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
MCDONNOLD OPERATING, INC. 548163
CARTER, W.T. -C- WELL #: 1 RRCID -> 112838 COMPL. DATE 09/22/1984 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13836 - 13878

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880) 61041 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 3 RRCID -> 104063 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5820 - 5856

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) 61041 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 U RRCID -> 086825 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6084 - 6103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAIRWAYS OFFSHORE EXPL., INC. 259789
ST. TR. 366-L NW/4 WELL #: 6 RRCID -> 096388 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6054 - 6094

01	34134	34134	-0-	-0-	-0-	1543	1	32567	2	Y	22	25	0			12
						24	9									
02	33136	33136	-0-	-0-	-0-	1500	1	31621	2	Y	14	20	0			6
						15	9									
03	31510 R	31510	-0-	-0-	-0-	1500	1	29978	2	Y	29	24	0			11
						32	9									
04	32850	30509	-0-	-2341	-0-	1500	1	28999	2	Y	9	15	0			5
						10	9									
05	33945	29369	-0-	-4576	-0-	1500	1	27818	2	Y	46	36	0			15
						51	9									
06	32850	30262	-0-	-2588	-0-	1500	1	28755	2	Y	6	14	0			7
						7	9									
07	33945	24609	-0-	-9336	-0-	1500	1	23102	2	Y	6	10	0			3
						7	9									
08	31527 #	29427	-0-	-2100	-0-	1500	1	27921	2	Y	5	5	0			3
						6	9									
09	DLQ G-10	28463	-0-	28463	28463	1500	1	26949	2	Y	13	11	0			5
						14	9									
10	DLQ G-10	28756	-0-	28756	57219	1494	1	27248	3	Y	13	6	1			12
						14	9									
11	53792	27697	-0-	-26095	31124	1400	1	26224	3	Y	66	21	1			57
						73	9									
12	31124	-0-	-0-	-31124	-0-					Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 327,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) 61041 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 130342
STATE TRACT 367-L WELL #: 2 L RRCID -> 098874 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6775 - 6790

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26615					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS, SW. (8550) 61054 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
MCCALLUM, BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136484 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8554 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2012 - PLUGGED 04/13/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS, SW. (9000) 61054 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
COLLUP, LARAINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136155 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8948 - 9010

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS, SW (9075) 61054 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
LA RAINE COLLUP GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 054795 COMPL. DATE 03/01/1973 TOTAL DEPTH 19015 PERF. 9075 - 9084

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS, S W (9150) 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
WADSWORTH, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 214584 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9096 - 9149

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS, S W (9150) //CONT.// 61054 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
LARAINE, COLLUP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 054679 COMPL. DATE 03/01/1973 TOTAL DEPTH 19015 PERF. 9134 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2012 - PLUGGED 04/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDFIELDS,WEST (-E-) 61055 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TRATON OPERATING COMPANY 865452
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 244794 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8884 - 8885

01	4247 X	3684	-0-	-563	-0-	3189	2	495	9	N	450	383	1			218
02	3712 X	3326	-0-	-386	-0-	2902	2	424	9	N	385	380	1			223
03	DLQ G-10	2171	-0-	2171	2171	1769	2	402	9	N	365	377	1			211
04	5114	2943	-0-	-2171	-0-	2538	2	405	9	N	368	376	1			203
05	0 A	628	-0-	628	628	471	2	157	9	N	143	346	1			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	628					N	-0-					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	628					N	NO RPT					-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25935 05/15/2012

TOTAL GAS PROD: 12,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,711

MILBUR, EAST (3110) 61350 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BURLESON
BETRO, INC. 068324
COFFIELD-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 138418 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 3694 - 3710

01	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	N	28					85
						31	9									
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	35					120
						39	9									
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	3	1	11	2	N	27					147
						30	9									
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	37	2	N	28					175
						31	9									
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	12	2	N	31	172	1			34
						34	9									
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	28					62
						31	9									
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	13	1	39	2	N	22					84
						24	9									
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	77	2	N	31					115
						34	9									
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	N	24					139
						26	9									
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	26	1	87	2	N	23					162
						25	9									
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	92	2	N	27					189
						30	9									
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	27	1	88	2	N	30	182	1			37
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

MILTON, E. (WILCOX 9800) 61758 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EAST MILTON UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 049025 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 18034 PERF. 9808 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	1460	R	1460	-0-	-0-	-0-	1374	2	86	9	Y	78					194
05	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	1096	2	47	9	Y	43					237
06	733	R	733	-0-	-0-	-0-	687	2	46	9	Y	42	192	1			87
07	1612	#	626	-0-	-986	-0-	601	2	25	9	Y	23					110
08	1612	#	581	-0-	-1031	-0-	568	2	13	9	Y	12					122
09	1560	#	644	-0-	-916	-0-	594	2	50	9	Y	45					167
10	1147	#	807	-0-	-340	-0-	790	2	17	9	Y	15					182
11	805	R	805	-0-	-0-	-0-	728	2	77	9	Y	70	195	1			57
12	762	R	762	-0-	-0-	-0-	704	2	58	9	Y	53					110

TOTAL GAS PROD: 7,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 381

HAMILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 173542 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 150317 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	319	N	42	-0-	-277	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	2	22	9	Y	20	12	1			8
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	16	2	14	9	Y	13	14	1			7
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	10	2	17	9	Y	15	10	1			5
09	T. A.		614	-0-	614	614	584	2	30	9	Y	27	20	1			12
10	T. A.		29	-0-	29	643	17	2	12	9	Y	11	12	1			11
11	648	X	5	-0-	-643	-0-	5	2			Y	-0-	5	1			6
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	6	2	29	9	Y	26	16	1			16

TOTAL GAS PROD: 1,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
EHRHARDT(WILCOX) GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 150320 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9917 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2012 - WELL PLUGGED 12/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 151617 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180

01	16775 X	16775	-0-	-0-	-0-	16600	2	175	9	Y	159	131	1			83
02	14993 X	-0-	-0-	-14993	-0-					Y	34	76	1			41
03	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16629	2	149	9	Y	135					176
04	16230 X	15477	-0-	-753	-0-	15321	2	156	9	Y	142	278	1			40
05	16771 X	14669	-0-	-2102	-0-	14526	2	143	9	Y	130	126	1			44
06	16230 X	13636	-0-	-2594	-0-	13526	2	110	9	Y	100	122	1			22
07	16771 X	13674	-0-	-3097	-0-	13556	2	118	9	Y	107	67	1			62
08	16771 X	13872	-0-	-2899	-0-	13772	2	100	9	Y	91	100	1			53
09	INC G-10	13168	-0-	13168	13168	13056	2	112	9	Y	102	98	1			57
10	INC G-10	14196	-0-	14196	27364	14072	2	124	9	Y	113	90	1			80
11	41347 X	13983	-0-	-27364	-0-	13983	2			Y	-0-	35	1			45
12	14011 X	14011	-0-	-0-	-0-	13925	2	86	9	Y	78	98	1			25

TOTAL GAS PROD: 160,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,191

GRAVES ESTATE (WILCOX)GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 152691 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 11233 PERF. 9916 - 9930

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 153354 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9621 - 9641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 154069 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367

01	744 N	604	-0-	-140	-0-	604	2			Y	-0-	13	0			48
02	638 N	488	-0-	-150	-0-	488	2			Y	-0-	38	1			10
03	744 N	410	-0-	-334	-0-	392	2	18	9	Y	16					26
04	570 N	391	-0-	-179	-0-	367	2	24	9	Y	22	26	1			22
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	507	2	40	9	Y	36	27	1			31
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	2					33
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	419	2	21	9	Y	19	27	1			25
08	558 N	338	-0-	-220	-0-	312	2	26	9	Y	24	27	1			22
09	360 N	316	-0-	-44	-0-	299	2	17	9	Y	15	14	1			23
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	340	2	40	9	Y	36	31	1			28
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-	525	2	20	9	Y	18	20	1			26
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	677	2	11	9	Y	10	16	1			20

TOTAL GAS PROD: 5,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

DWYER WELL #: 1 RRCID -> 162912 COMPL. DATE 01/07/1997 TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153

01	1240 N	916	-0-	-324	-0-	905	2	11	9	Y	10	19	0			8
02	1073 N	757	-0-	-316	-0-	726	2	31	9	Y	28	20	1			16
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1008	2	19	9	Y	17					33
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	942	2	48	9	Y	44	42	1			35
05	806 N	500	-0-	-306	-0-	438	2	62	9	Y	56	43	1			48
06	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	5					53
07	1023 N	711	-0-	-312	-0-	669	2	42	9	Y	38	47	1			44
08	724 N	724	-0-	-0-	-0-	666	2	58	9	Y	53	54	1			43
09	780 N	730	-0-	-50	-0-	697	2	33	9	Y	30	28	1			45
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	927	2	80	9	Y	73	62	1			56
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	807	2	7	9	Y	6	27	1			35
12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1	14	1			22

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

MILTON, N. (9800 WILCOX) //CONT.// 61759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
GRAVES UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 242498 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12157 PERF.10034 - 10056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	117	76	1			41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 117

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3UT RRCID -> 157013 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9698 - 9714

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4UT RRCID -> 157044 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILTON, N. (13000) 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	X	1564	-0-	-668	-0-	1509	2	55	9	Y	50	35	1			33
02	2088	X	1137	-0-	-951	-0-	1101	2	36	9	Y	33	37	1			29
03	2387	X	1097	-0-	-1290	-0-	1046	2	51	9	Y	46					75
04	2040	X	1093	-0-	-947	-0-	1023	2	70	9	Y	64	75	1			64
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1352	2	111	9	Y	101	78	1			87
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1650	2	10	9	Y	9					96
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1536	2	11	9	Y	10	78	1			28
08	1457	N	1375	-0-	-82	-0-	1352	2	23	9	Y	21	27	1			22
09	1560	N	1310	-0-	-250	-0-	1293	2	17	9	Y	15	14	1			23
10	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1473	2	40	9	Y	36	31	1			28
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1511	2	13	9	Y	12	17	1			23
12	1364	N	1296	-0-	-68	-0-	1294	2	2	9	Y	2	10	1			15

TOTAL GAS PROD: 16,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 399

HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1207	2	39	9	Y	35	32	0			30
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1094	2	33	9	Y	30	33	1			27
03	1519	N	982	-0-	-537	-0-	937	2	45	9	Y	41					68
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	916	2	64	9	Y	58	68	1			58
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1211	2	99	9	Y	90	70	1			78
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1478	2	10	9	Y	9					87
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1770	2	1	9	Y	1	23	1			65
08	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2106	2	89	9	Y	81	81	1			65
09	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2015	2	48	9	Y	44	42	1			67
10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2212	2	95	9	Y	86	80	1			73
11	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	1947	2			Y	-0-	13	1			60
12	2139	N	1816	-0-	-323	-0-	1814	2	2	9	Y	2	10	1			52

TOTAL GAS PROD: 19,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	605	-0-	-139	-0-	604	2	1	9	Y	1	3	1			2
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	1	2	1			1
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6	9	Y	5					6
04	600	N	553	-0-	-47	-0-	549	2	4	9	Y	4	8	1			2
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	415	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	469	2	41	9	Y	37	22	1			17
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	443	2	39	9	Y	35	33	1			19
09	540	N	353	-0-	-187	-0-	317	2	36	9	Y	33	33	1			19
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	456	2	117	9	Y	106	75	1			50
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	442	2	183	9	Y	166	113	1			103
12	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			Y	-0-	15	1			88

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2716	2	98	9	Y	89	71	1			41
02	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2787	2	75	9	Y	68	50	1			59
03	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	2092	2	100	9	Y	91					150
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	130	151	1			129
05	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	2704	2	221	9	Y	201	156	1			174
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3300	2	20	9	Y	18					192
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3425	2	48	9	Y	44	144	1			92
08	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3276	2	59	9	Y	54	81	1			65
09	3330	X	3182	-0-	-148	-0-	3134	2	48	9	Y	44	42	1			67
10	3472	X	3420	-0-	-52	-0-	3344	2	76	9	Y	69	71	1			65
11	3360	X	2993	-0-	-367	-0-	2993	2			Y	-0-	25	1			40
12	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	2789	2	3	9	Y	3	19	1			24

TOTAL GAS PROD: 33,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

GRAVES UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 149888 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 12234 PERF.11998 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5735	2	31	9	Y	28	46	0			29
02	4930	X	4178	-0-	-752	-0-	4164	2	14	9	Y	13	27	1			15
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7542	2	69	9	Y	63					78
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6729	2	56	9	Y	51	100	1			29
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6463	2	52	9	Y	47	45	1			31
06	6900	X	6080	-0-	-820	-0-	6040	2	40	9	Y	36	44	1			23
07	7130	X	6184	-0-	-946	-0-	6140	2	44	9	Y	40	40	1			23
08	7130	X	6044	-0-	-1086	-0-	6012	2	32	9	Y	29	33	1			19
09	6120	X	5760	-0-	-360	-0-	5724	2	36	9	Y	33	33	1			19
10	6324	X	6288	-0-	-36	-0-	6288	2			Y	-0-	1	1			18
11	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-					18
12	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6495	2	87	9	Y	79	50	1			47

TOTAL GAS PROD: 74,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 174795 COMPL. DATE 06/05/1999 TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7730	-0-	4630	4630	7704	2	26	9	Y	24					44
02	2900	N	1715	-0-	-1185	3445	1704	2	11	9	Y	10	30	1			24
03	3100	N	1876	-0-	-1224	2221	1856	2	20	9	Y	18					42
04	3000	N	1582	-0-	-1418	803	1572	2	10	9	Y	9	33	1			18
05	2455	X	1652	-0-	-803	-0-	1629	2	23	9	Y	21					39
06	2040	X	42	-0-	-1998	-0-	42	2			Y	-0-	22	1			17
07	1891	X	185	-0-	-1706	-0-	185	2			Y	-0-					17
08	1891	X	335	-0-	-1556	-0-	335	2			Y	-0-	16	1			1
09	423	X	423	-0-	-0-	-0-	349	2	74	9	Y	67					68
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	349	2	77	9	Y	70					138
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	345	2	34	9	Y	31	133	1			36
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	387	2	84	9	Y	76					112

TOTAL GAS PROD: 16,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
CATHEXIS OIL & GAS, LLC //CONT.// 139907
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175119 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	1883	-0-	-2178	-0-	1807	2	76	9	Y	69					197
02	8688 X	8688	-0-	-0-	-0-	8615	2	73	9	Y	66	147	1			116
03	10199 X	9938	-0-	-261	-0-	9831	2	107	9	Y	97					213
04	9150 X	8377	-0-	-773	-0-	8324	2	53	9	Y	48	167	1			94
05	9300 X	8744	-0-	-556	-0-	8627	2	117	9	Y	106					200
06	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	9802	2	88	9	Y	80	157	1			123
07	9951 X	9054	-0-	-897	-0-	8962	2	92	9	Y	84					207
08	9951 X	7991	-0-	-1960	-0-	7941	2	50	9	Y	45	178	1			74
09	9240 X	8274	-0-	-966	-0-	8274	2			Y	-0-					74
10	9548 X	8274	-0-	-1274	-0-	8274	2			Y	-0-					74
11	9240 X	8175	-0-	-1065	-0-	8175	2			Y	-0-	60	1			14
12	9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9178	2	14	9	Y	13					27

TOTAL GAS PROD: 98,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SHARMAN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 033420 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13040 - 13080

01	3596 X	3338	-0-	-258	-0-	93	1	3188	2	N	52					217
						57	9									
02	3306 X	3017	-0-	-289	-0-	87	1	2886	2	N	40	176	1			81
						44	9									
03	3472 X	3244	-0-	-228	-0-	93	1	3096	2	N	50					131
						55	9									
04	3360 X	3086	-0-	-274	-0-	90	1	2952	2	N	40					171
						44	9									
05	3472 X	3177	-0-	-295	-0-	93	1	3040	2	N	40					211
						44	9									
06	3240 X	3067	-0-	-173	-0-	90	1	2941	2	N	33	182	1			62
						36	9									
07	3255 X	3037	-0-	-218	-0-	90	1	2900	2	N	43					105
						47	9									
08	3255 X	3090	-0-	-165	-0-	93	1	2953	2	N	40					145
						44	9									
09	3090 X	2845	-0-	-245	-0-	90	1	2716	2	N	35					180
						39	9									
10	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	93	1	2819	2	N	37					217
						41	9									
11	3060 X	2598	-0-	-462	-0-	90	1	2465	2	N	39	183	1			73
						43	9									
12	3100 X	2322	-0-	-778	-0-	93	1	2195	2	N	31					104
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 35,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 035629 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13450 - 13498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121 X	11890	-0-	-231	-0-	93 150	1 9	11647	2	N	136	180	1			82
02	11339 X	10823	-0-	-516	-0-	87 142	1 9	10594	2	N	129					211
03	12183 X	11684	-0-	-499	-0-	93 142	1 9	11449	2	N	129	177	1			163
04	11790 X	8553	-0-	-3237	-0-	75 98	1 9	8380	2	N	89	178	1			74
05	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	90 130	1 9	12644	2	N	118					192
06	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	90 134	1 9	11758	2	N	122	183	1			131
07	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	90 128	1 9	11840	2	N	116	186	1			61
08	12193 X	12193	-0-	-0-	-0-	93 123	1 9	11977	2	N	112					173
09	12450 X	11241	-0-	-1209	-0-	90 125	1 9	11026	2	N	114	178	1			109
10	12865 X	12023	-0-	-842	-0-	93 149	1 9	11781	2	N	135	179	1			65
11	11970 X	10796	-0-	-1174	-0-	90 145	1 9	10561	2	N	132					197
12	12183 X	11463	-0-	-720	-0-	93 143	1 9	11227	2	N	130	179	1			148

TOTAL GAS PROD: 137,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,462

BUSCH G. U. WELL #: 1 RRCID -> 039549 COMPL. DATE 06/01/1966 TOTAL DEPTH 15510 PERF. N/A

01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	93 58	1 9	2661	2	Y	53					154
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	81 50	1 9	2017	2	Y	45					199
03	2883 N	1329	-0-	-1554	-0-	84 32	1 9	1213	2	Y	29					228
04	2730 N	519	-0-	-2211	-0-	54 15	1 9	450	2	Y	14	179	1			63
05	2294 N	562	-0-	-1732	-0-	51 15	1 9	496	2	Y	14					77
06	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	90 26	1 9	2481	2	Y	24					101
07	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	63 31	1 9	2257	2	Y	28					129
08	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	93 18	1 9	2770	2	Y	16					145
09	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	90 39	1 9	2626	2	Y	35					180
10	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	93 47	1 9	2786	2	Y	43					223
11	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	90 64	1 9	2587	2	Y	58	180	1			101
12	2790 N	2052	-0-	-738	-0-	93 54	1 9	1905	2	Y	49					150

TOTAL GAS PROD: 25,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 100447 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.11894 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMILL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 140785 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13166 - 13210

01	13778 X	13778	-0-	-0-	-0-	13602	3	176	9	N	160	188	1			141
02	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	12069	2	156	9	N	142	180	1			103
03	17993 X	17993	-0-	-0-	-0-	17764	3	229	9	N	208	178	1			133
04	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	15208	3	202	9	N	184	180	1			137
05	16887 X	16887	-0-	-0-	-0-	16674	3	213	9	N	194	179	1			152
06	17693 X	17693	-0-	-0-	-0-	17508	3	185	9	N	168	179	1			141
07	17980 X	17300	-0-	-680	-0-	17081	3	219	9	N	199	179	1			161
08	17980 X	17155	-0-	-825	-0-	16957	3	198	9	N	180	180	1			161
09	17700 X	14784	-0-	-2916	-0-	14608	3	176	9	N	160	179	1			142
10	18290 X	15478	-0-	-2812	-0-	15295	3	183	9	N	166	180	1			128
11	17700 X	14874	-0-	-2826	-0-	14692	3	182	9	N	165	181	1			112
12	17794 X	14495	-0-	-3299	-0-	14319	2	176	9	N	160	184	1			88

TOTAL GAS PROD: 188,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,086

HAMILL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 155954 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 15206 PERF.15075 - 15132

01	6820 X	6413	-0-	-407	-0-	6356	3	57	9	N	52	174	1			51
02	6380 X	5946	-0-	-434	-0-	5917	3	29	9	N	26					77
03	6851 X	6474	-0-	-377	-0-	6402	3	72	9	N	65					142
04	6390 X	5714	-0-	-676	-0-	5663	3	51	9	N	46					188
05	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	6715	3	59	9	N	54	177	1			65
06	6270 X	6228	-0-	-42	-0-	6184	3	44	9	N	40					105
07	6479 X	6186	-0-	-293	-0-	6119	3	67	9	N	61					166
08	6789 X	6021	-0-	-768	-0-	5974	3	47	9	N	43	177	1			32
09	6570 X	6448	-0-	-122	-0-	6398	3	50	9	N	45					77
10	6789 X	6699	-0-	-90	-0-	6656	3	43	9	N	39					116
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	7899	3	51	9	N	46					162
12	6572 X	6282	-0-	-290	-0-	6248	3	34	9	N	31					193

TOTAL GAS PROD: 77,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 3LT RRCID -> 157012 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12024 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSCH GAS UNIT O/A WELL #: 4LT RRCID -> 157019 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12026 - 12050

01	4557 X	4356	-0-	-201	-0-	93	1	4227	2	Y	33					181
						36	9									
02	4263 X	3950	-0-	-313	-0-	87	1	3812	2	Y	46					227
						51	9									
03	4402 X	4219	-0-	-183	-0-	93	1	4093	2	Y	30	180	1			77
						33	9									
04	4230 X	3960	-0-	-270	-0-	87	1	3847	2	Y	24					101
						26	9									
05	4371 X	3812	-0-	-559	-0-	87	1	3695	2	Y	27					128
						30	9									
06	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	90	1	4265	2	Y	42					170
						46	9									
07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	99	1	4086	2	Y	33					203
						36	9									
08	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	93	1	4235	2	Y	26	174	1			55
						29	9									
09	4260 X	4050	-0-	-210	-0-	90	1	3928	2	Y	29					84
						32	9									
10	4402 X	4208	-0-	-194	-0-	93	1	4080	2	Y	32					116
						35	9									
11	4260 X	3724	-0-	-536	-0-	90	1	3600	2	Y	31					147
						34	9									
12	4371 X	4013	-0-	-358	-0-	93	1	3887	2	Y	30					177
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 49,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

MILTON, N. (13000) //CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
SWEENEY GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 179756 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13044 - 13104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20553 X	19167	-0-	-1386	-0-	93 220	1 9	18854	2	N	200	191	1			178
02	19314 X	17718	-0-	-1596	-0-	87 205	1 9	17426	2	N	186	178	1			186
03	20646 X	18788	-0-	-1858	-0-	93 206	1 9	18489	2	N	187	179	1			194
04	19980 X	17156	-0-	-2824	-0-	90 183	1 9	16883	2	N	166	180	1			180
05	19902 X	16087	-0-	-3815	-0-	93 168	1 9	15826	2	N	153	182	1			151
06	18540 X	14210	-0-	-4330	-0-	90 138	1 9	13982	2	N	125	179	1			97
07	18941 X	13709	-0-	-5232	-0-	99 128	1 9	13482	2	N	116					213
08	18786 X	13804	-0-	-4982	-0-	93 138	1 9	13573	2	N	125	185	1			153
09	17160 X	14893	-0-	-2267	-0-	90 153	1 9	14650	2	N	139	178	1			114
10	16089 X	13974	-0-	-2115	-0-	93 145	1 9	13736	2	N	132	177	1			69
11	14220 X	11981	-0-	-2239	-0-	90 42	1 9	11849	2	N	38					107
12	15376 X	13243	-0-	-2133	-0-	93 240	1 9	12910	2	N	218	183	1			142

TOTAL GAS PROD: 184,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,785

SWEENEY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100

01	6107 X	5690	-0-	-417	-0-	93 40	1 9	5557	2	N	36					223
02	5713 X	5415	-0-	-298	-0-	87 36	1 9	5292	2	N	33					256
03	6107 X	5811	-0-	-296	-0-	93 43	1 9	5675	2	N	39	176	1			119
04	5910 X	5536	-0-	-374	-0-	90 36	1 9	5410	2	N	33					152
05	6045 X	5766	-0-	-279	-0-	93 40	1 9	5633	2	N	36					188
06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	90 39	1 9	5530	2	N	35					223
07	5797 X	5777	-0-	-20	-0-	36 40	1 9	5701	2	N	36					259
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	93 32	1 9	5685	2	N	29	174	1			114
09	5670 X	5538	-0-	-132	-0-	90 37	1 9	5411	2	N	34					148
10	5859 X	5711	-0-	-148	-0-	93 37	1 9	5581	2	N	34					182
11	5670 X	5345	-0-	-325	-0-	90 136	1 9	5119	2	N	124					306
12	5797 X	5490	-0-	-307	-0-	93	1	5397	2	N	-0-					306

TOTAL GAS PROD: 67,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

MOORES (YEGUA EY-2) 62725 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 99 RRCID -> 007428 COMPL. DATE 07/27/1953 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7192 - 7236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 121 RRCID -> 007429 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 4562 - 4570

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2012 - PLUGGED 1/25/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 069676 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A

01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	2		Y	-0-			-0-
02	145 N	91	-0-	-54	-0-	91	2		Y	-0-			-0-
03	781 X	781	-0-	-0-	-0-	781	2		Y	-0-			-0-
04	180 X	109	-0-	-71	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
05	186 X	136	-0-	-50	-0-	136	2		Y	-0-			-0-
06	750 X	77	-0-	-673	-0-	77	2		Y	-0-			-0-
07	775 X	86	-0-	-689	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. WELL #: 189 RRCID -> 162712 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7826 - 7840

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 6700) 62725 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 43 RRCID -> 007423 COMPL. DATE 11/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6675 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M., ET AL WELL #: 119 RRCID -> 037878 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6704 - 6837

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILMAR WELL #: 2 RRCID -> 197160 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7096 - 7118

01	2666 #	2631	-0-	-35	-0-	2631	2		N	-0-			44
02	2494 #	1481	-0-	-1013	-0-	1481	2		N	-0-			44
03	3069 #	1412	-0-	-1657	-0-	1412	2		N	-0-			44
04	2970 #	1225	-0-	-1745	-0-	1225	2		N	-0-			44
05	3237 R	3237	-0-	-0-	-0-	3181	2	56 9	N	51	51 1		44
06	3331 R	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2		N	-0-			44
07	3419 R	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2		N	-0-			44
08	3224 #	2504	-0-	-720	-0-	2504	2		N	-0-			44
09	3330 #	2254	-0-	-1076	-0-	2254	2		N	-0-			44
10	3441 #	2515	-0-	-926	-0-	2514	2	1 9	N	1			45
11	3330 #	2944	-0-	-386	-0-	2936	2	8 9	N	7			52
12	3410 #	3189	-0-	-221	-0-	3186	2	3 9	N	3			55

TOTAL GAS PROD: 30,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

MOORES (YEGUA 7300) 62725 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M. WELL #: 49 RRCID -> 007431 COMPL. DATE 03/15/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3043 - 3051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7400) 62725 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 66 RRCID -> 007435 COMPL. DATE 02/21/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7458 - 7503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7600) 62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 67 RRCID -> 007437 COMPL. DATE 11/24/1949 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7606 - 7687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7600) //CONT.// 62725 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 78 RRCID -> 007438 COMPL. DATE 04/21/1951 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7601 - 7645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES (YEGUA 7900) 62725 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER WELL #: 1 RRCID -> 172760 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8181 - 8225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	1648	-0-	-1669	-0-	1648	2			N	-0-					60
02	3103	934	-0-	-2169	-0-	934	2			N	-0-					60
03	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1468	2	10	9	N	9					69
04	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					69
05	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					69
06	2641 R	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					69
07	2902 R	2902	-0-	-0-	-0-	2874	2	28	9	N	25					94
08	2786 R	2786	-0-	-0-	-0-	2720	2	66	9	N	60					154
09	2640 #	2328	-0-	-312	-0-	2328	2			N	-0-					154
10	2914 #	2008	-0-	-906	-0-	2008	2			N	-0-					154
11	2820 #	1672	-0-	-1148	-0-	1672	2			N	-0-					154
12	2914 #	1911	-0-	-1003	-0-	1911	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 23,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

MOORES ORCHARD 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ET AL WELL #: 58 RRCID -> 007434 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7587 - 7600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD //CONT.// 62739 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J.M. ETAL WELL #: 197 RRCID -> 112697 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6490 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BUCKALEW WELL #: 1 RRCID -> 102115 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD* 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE, J. M., ETAL WELL #: 92 RRCID -> 049377 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6607 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M. ETAL WELL #: 159 RRCID -> 059013 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. ETAL WELL #: 199 RRCID -> 113426 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 2572 - 2608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 198 RRCID -> 156913 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 2590 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD* //CONT.// 62739 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
MOORE, J. M. ET AL WELL #: 112 RRCID -> 183687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7890 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. M. ET AL WELL #: 210 RRCID -> 190939 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 2532 - 2538

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2012 - PLUGGED 01/22/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD (COOK MOUNTAIN) 62739 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
LOSACK WELL #: 1 T RRCID -> 130862 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8939 - 8969

01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORES ORCHARD (WILCOX) 62739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CARTER-LANGHAM, INC. 138630
FREUDENSPRUNG WELL #: 2 RRCID -> 121488 COMPL. DATE 05/23/1986 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12257 - 12650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10623	10623	-0-	-0-	-0-	1000	1	9424	2	N	181	181	1			27
						199	9									
02	9379	9379	-0-	-0-	-0-	1000	1	8379	2	N	-0-					27
03	10078	10078	-0-	-0-	-0-	1000	1	8880	2	N	180	180	1			27
						198	9									
04	8875	8875	-0-	-0-	-0-	1000	1	7679	2	N	178	178	1			27
						196	9									
05	8680	6030	-0-	-2650	-0-	1000	1	5030	2	N	-0-					27
06	8400	2545	-0-	-5855	-0-	1000	1	1545	2	N	-0-					27
07	8680	3811	-0-	-4869	-0-	1000	1	2615	2	N	178	178	1			27
						196	9									
08	8680	4234	-0-	-4446	-0-	1000	1	3234	2	N	-0-					27
09	7890	1925	-0-	-5965	-0-	1000	1	925	2	N	-0-					27
10	6045 #	2315	-0-	-3730	-0-	1000	1	1315	2	N	-0-					27
11	8782	8782	-0-	-0-	-0-	1000	1	7782	2	N	-0-					27
12	10891	10891	-0-	-0-	-0-	1000	1	9696	2	N	177	177	1			27
						195	9									

TOTAL GAS PROD: 79,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

MOORES ORCHARD (YEGUA 2) 62739 540 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MOORE WELL #: 9C RRCID -> 102333 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7951 - 7963

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 12T RRCID -> 117503 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7798 - 7815

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORELAND RANCH (8140 COOK MTN.) 62849 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
KIELER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 253419 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8199 - 8268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-30762			N	-0-			12
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0- B	-30762			N	-0-	12 1		-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-30762			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-30762			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011 - PLUGGED 10/6/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CYPRESS E & P CORPORATION 195903
MORELAND ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210789 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8198 - 8230

01	2759 #	2343	-0-	-416 B	-9902	2312	2	31	9	N	28			106
02	2320 #	1781	-0-	-539 B	-10441	1781	2			N	-0-			106
03	2170 #	2509	-0-	339 B	-10102	2509	2			N	-0-			106
04	2280 #	1331	-0-	-949 B	-11051	1330	2	1	9	N	1			107
05	2356 #	3875	-0-	1519 B	-9532	3866	2	9	9	N	8			115
06	2430 #	3404	-0-	974 B	-8558	3404	2			N	-0-			115
07	2511 #	3089	-0-	578 B	-7980	3083	2	6	9	N	5			120
08	3875 #	1996	-0-	-1879 B	-9859	1996	2			N	-0-			120
09	3750 #	1821	-0-	-1929 B	-11788	1821	2			N	-0-	77 1		43
10	3875 #	2693	-0-	-1182 B	-12970	2673	2	20	9	N	18			61
11	3390 #	3805	-0-	415 B	-12555	3783	2	22	9	N	20			81
12	3100 #	2338	-0-	-762 B	-13317	2327	2	11	9	N	10			91

TOTAL GAS PROD: 30,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MOSS BLUFF, NORTH 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
GALLOWAY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 214064 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14709 - 14796

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOBERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229803 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13006 - 13206

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS BLUFF, NORTH //CONT.// 63159 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
MIDDLETON WELL #: 1ST RRCID -> 262466 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 14814 PERF.15780 - 15802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238080 X	137386	-0-	-100694	-0-	128122	2	9264	9	N	8422	8562	1			561
02	222720 X	122255	-0-	-100465	-0-	114529	2	7726	9	N	7024	6818	1			767
03	238080 X	122449	-0-	-115631	-0-	114323	2	8126	9	N	7387	7155	1			999
04	230400 X	114989	-0-	-115411	-0-	108168	2	6821	9	N	6201	6610	1			590
05	238080 X	113916	-0-	-124164	-0-	106293	2	7623	9	N	6930	6770	1			750
06	230400 X	100761	-0-	-129639	-0-	94887	2	5874	9	N	5340	5512	1			578
07	118823 X	101013	-0-	-17810	-0-	94875	2	6138	9	N	5580	5944	1			214
08	122450 X	97845	-0-	-24605	-0-	91289	2	6556	9	N	5960	5195	1			979
09	114990 X	90306	-0-	-24684	-0-	84915	2	5391	9	N	4901	5093	1			787
10	113925 X	92419	-0-	-21506	-0-	86902	2	5517	9	N	5015	5353	1			449
11	100770 X	86233	-0-	-14537	-0-	81160	2	5073	9	N	4612	4029	1			1032
12	100998 X	85332	-0-	-15666	-0-	80269	2	5063	9	N	4603	4645	1			990

TOTAL GAS PROD: 1,264,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,975

MOSS BLUFF, NORTH (YEGUA EY-4) 63159 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
GALLOWAY GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 233246 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13554 - 13790

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2012 - PLUGGED 02/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOBERMAN UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 262727 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12854 - 13138

01	221092 X	110790	-0-	-110302	-0-	279	1	108165	2	N	2133	2357	1					167
						2346	9											
02	206828 X	101955	-0-	-104873	-0-	261	1	99579	2	N	1923	1779	1					311
						2115	9											
03	221092 X	113415	-0-	-107677	-0-	279	1	110829	2	N	2097	2145	1					263
						2307	9											
04	213960 X	106063	-0-	-107897	-0-	270	1	103488	2	N	2095	1672	1					686
						2305	9											
05	110794 X	106406	-0-	-4388	-0-	279	1	103824	2	N	2094	2339	1					441
						2303	9											
06	109770 X	108043	-0-	-1727	-0-	270	1	105402	2	N	2155	2363	1					233
						2371	9											
07	113429 X	110356	-0-	-3073	-0-	279	1	107820	2	N	2052	1889	1					396
						2257	9											
08	113429 X	111386	-0-	-2043	-0-	279	1	108845	2	N	2056	1921	1					531
						2262	9											
09	106710 X	106331	-0-	-379	-0-	270	1	103875	2	N	1987	2163	1					355
						2186	9											
10	110267 X	3937	-0-	-106330	-0-	93	1	1746	2	N	1907	1789	1		9	8		464
						2098	9											
11	106710 X	97693	-0-	-9017	-0-	270	1	95599	2	N	1658	1354	1					768
						1824	9											
12	110267 X	92796	-0-	-17471	-0-	279	1	90816	2	N	1546	1794	1					520
						1701	9											

TOTAL GAS PROD: 1,169,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,703

MOSS BLUFF, NW. (10600) 63161 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DANIEL-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 211448 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11220 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-	117	1			42
02	1769	X	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-					42
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - WELL PLUGGED 1/31/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOY RESOURCES, INC. 447952
MARIALLAN WELL #: 2FL RRCID -> 198085 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11516 - 11590

01	89955	X	89955	-0-	-0-	-0-	235	1	89268	2	Y	411	386	1			409
							452	9									
02	97382	X	81476	-0-	-15906	-0-	215	1	80682	2	Y	526	750	1			185
							579	9									
03	DLQ G-10		84085	-0-	84085	84085	230	1	83384	2	Y	428	391	1			222
							471	9									
04	DLQ G-10		80328	-0-	80328	164413	226	1	79551	2	Y	501	391	1			332
							551	9									
05	DLQ G-10		82722	-0-	82722	247135	189	1	82084	2	Y	408	384	1			356
							449	9									
06	DLQ G-10		78828	-0-	78828	325963	176	1	78296	2	Y	324	465	1			215
							356	9									
07	406066	X	80103	-0-	-325963	-0-	246	1	79436	2	Y	383	147	1			451
							421	9									
08	84072	X	79923	-0-	-4149	-0-	208	1	79411	2	Y	276	315	1			412
							304	9									
09	80340	X	69028	-0-	-11312	-0-	144	1	68405	2	Y	435	540	1			307
							479	9									
10	82708	X	67194	-0-	-15514	-0-	80	1	66797	2	Y	288	185	1			410
							317	9									
11	78840	X	62588	-0-	-16252	-0-	41	1	62252	2	Y	268	382	1			296
							295	9									
12	80104	X	60776	-0-	-19328	-0-	42	1	60442	2	Y	265	129	1			432
							292	9									

TOTAL GAS PROD: 917,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,513

MARIALLAN WELL #: 1 RRCID -> 209002 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10442 - 10500

01	5456	X	2421	-0-	-3035	-0-	551	1	1870	2	Y	-0-					-0-
02	5104	X	3115	-0-	-1989	-0-	519	1	2596	2	Y	-0-					-0-
03	INC G-10		3503	-0-	3503	3503	584	1	2919	2	Y	-0-					-0-
04	INC G-10		2248	-0-	2248	5751	445	1	1803	2	Y	-0-					-0-
05	INC G-10		4454	-0-	4454	10205	304	1	4150	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		3498	-0-	3498	13703	297	1	3201	2	Y	-0-					-0-
07	17420	X	3717	-0-	-13703	-0-	448	1	3269	2	Y	-0-					-0-
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	268	1	1217	2	Y	-0-					-0-
09	4320	X	1317	-0-	-3003	-0-	224	1	1093	2	Y	-0-					-0-
10	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
11	3600	X	411	-0-	-3189	-0-	129	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	238	1	3743	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD) 63192 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD) 63196 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
DAVIS, SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-) 63197 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720
VINSON, P. E. WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (EDWARDS LIME) 63239 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HU RRCID -> 173192 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.11723 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (GEORGETOWN) 63239 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WALKER
APOLLO ENERGY OPERATING CO, LP 027474
GIBBS BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 265549 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 12406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	26749	-0-	26749	26749	4593 1	1 9	22155	2	N	1	1	8			-0-
08	0	Z	12230	-0-	12230	38979	3660 14	1 9	8556	2	N	13	13	8			-0-
09	0	Z	1	-0-	1	38980	1	2			N	-0-					-0-
10	0	Z	96	-0-	96	39076	58	1	38	2	N	-0-					-0-
11	0	Z	30	-0-	30	39106	25	1	5	2	N	-0-					-0-
12	0	Z	1	-0-	1	39107	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
WASH-MCADAMS WELL #: 3H RRCID -> 170345 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11980 - 18886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
WASH-MCADAMS -A- UNIT WELL #: 2HL RRCID -> 173191 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12185 - 18650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1073	1	430	2	N	-0-					53
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1001	1	320	2	N	-0-					53
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1067	1	356	2	N	-0-					53
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1033	1	260	2	N	-0-					53
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1043	1	261	2	N	-0-					53
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1036	1	228	2	N	-0-					53
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	408	1	201	2	N	-0-					53
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1129	1	572	2	N	-0-					53
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	939	1	286	2	N	-0-					53
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1129	1	340	2	N	-0-					53
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	763	1	388	2	N	-0-					53
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	50	1	403	2	N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 14,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 178270 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11890 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	458	-0-	-69	-0-	327	1	131	2	N	-0-					125
02	464	N	419	-0-	-45	-0-	318	1	101	2	N	-0-					125
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	333	1	111	2	N	-0-					125
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	326	1	82	2	N	-0-					125
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	317	1	80	2	N	-0-					125
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	324	1	71	2	N	-0-					125
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	246	1	122	2	N	37					162
							41	9									
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	271	1	137	2	N	-0-					162
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	214	1	66	2	N	-0-					162
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	271	1	81	2	N	-0-					162
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	374	1	190	2	N	-0-					162
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	20	1	162	2	N	2					164
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DICKENS UNIT A-231 WELL #: 1 RRCID -> 180743 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11687 PERF.11407 - 19901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	526	1	1354	2	N	1					272
							1	9									
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	499	1	1355	2	N	1	1	8			272
							1	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	559	1	1449	2	N	-0-					272
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	541	1	1366	2	N	-0-					272
05	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	470	1	1354	2	N	-0-					272
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	482	1	1486	2	N	-0-					272
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	368	1	1608	2	N	30	175	1			127
							33	9									
08	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	113	1	1569	2	N	18	1	8			144
							20	9									
09	1980	N	1361	-0-	-619	-0-	69	1	1292	2	N	-0-					144
10	2015	N	1588	-0-	-427	-0-	37	1	1544	2	N	6					150
							7	9									
11	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	53	1	1564	2	N	-0-					150
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	28	1	1612	2	N	3	1	8			152
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
PORTERHOUSE UNIT A-255 WELL #: 1R RRCID -> 186107 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11578 - 19930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	453	1	1166	2	N	-0-			68
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	435	1	1180	2	N	-0-			68
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	383	1	993	2	N	-0-			68
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	474	1	1199	2	N	-0-			68
05	1736 N	1573	-0-	-163	-0-	405	1	1168	2	N	-0-			68
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	328	1	1009	2	N	-0-			68
07	1736 N	1595	-0-	-141	-0-	293	1	1284	2	N	16			84
						18	9							
08	1581 N	951	-0-	-630	-0-	64	1	881	2	N	5			89
						6	9							
09	1350 N	1239	-0-	-111	-0-	64	1	1175	2	N	-0-			89
10	1581 N	1200	-0-	-381	-0-	28	1	1155	2	N	15			104
						17	9							
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1036	2	N	10			114
						11	9							
12	1271 N	1083	-0-	-188	-0-	18	1	1037	2	N	25			139
						28	9							

TOTAL GAS PROD: 16,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WASH-MCADAMS WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322

01	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	482	1	663	2	N	-0-			185
02	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	887	1	1467	2	N	-0-			185
03	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	288	1	870	2	N	-0-			185
04	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	311	1	941	2	N	-0-			185
05	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	320	1	1365	2	N	-0-			185
06	996 X	996	-0-	-0-	-0-	235	1	761	2	N	-0-			185
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	415	1	1642	2	N	-0-			185
08	713 N	609	-0-	-104	-0-	160	1	449	2	N	-0-			185
09	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	342	1	1397	2	N	-0-			185
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	354	1	1192	2	N	-0-			185
11	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	389	1	1335	2	N	-0-			185
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	373	1	1424	2	N	-0-			185

TOTAL GAS PROD: 18,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
WORSHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189848 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	1725	1	2374	2	N	35					212
						39	9									
02	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	1237	1	2045	2	N	-0-					212
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	711	1	2146	2	N	5					217
						6	9									
04	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	688	1	2076	2	N	23	185	1			55
						25	9									
05	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	530	1	2261	2	N	82					137
						90	9									
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	742	1	2402	2	N	-0-					137
07	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	584	1	2308	2	N	-0-					137
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	839	1	2363	2	N	-0-					137
09	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	519	1	2117	2	N	-0-					137
10	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	645	1	2177	2	N	88					225
						97	9									
11	2580 X	2055	-0-	-525	-0-	464	1	1591	2	N	-0-					225
12	2666 X	1925	-0-	-741	-0-	400	1	1525	2	N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 34,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

RIBEYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191426 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	456	1	1173	2	N	18					192
						20	9									
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	487	1	1321	2	N	8					200
						9	9									
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	496	1	1285	2	N	35					235
						39	9									
04	1590 N	1560	-0-	-30	-0-	438	1	1107	2	N	14	180	1	1	8	68
						15	9									
05	1953 N	1403	-0-	-550	-0-	357	1	1028	2	N	16					84
						18	9									
06	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	472	1	1455	2	N	26					110
						29	9									
07	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	331	1	1447	2	N	16	1	8			125
						18	9									
08	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	73	1	1018	2	N	2					127
						2	9									
09	1950 N	1255	-0-	-695	-0-	64	1	1191	2	N	-0-					127
10	1798 N	1705	-0-	-93	-0-	40	1	1665	2	N	-0-					127
11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	39	1	1143	2	N	27					154
						30	9									
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	22	1	1307	2	N	11					165
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 18,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
TANQUERAY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 193240 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	956	1	12900	2	N	50	1	8			159
							55	9									
02	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	883	1	11968	2	N	106	1	8			264
							117	9									
03	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	961	1	12452	2	N	61	1	8			324
							67	9									
04	12533	X	12533	-0-	-0-	-0-	936	1	11593	2	N	4	185	1	1	8	142
							4	9									
05	13268	X	13024	-0-	-244	-0-	936	1	12020	2	N	62					204
							68	9									
06	12840	X	12617	-0-	-223	-0-	936	1	11615	2	N	60					264
							66	9									
07	13268	X	13107	-0-	-161	-0-	968	1	12092	2	N	43	187	1			120
							47	9									
08	13268	X	12585	-0-	-683	-0-	914	1	11629	2	N	38	1	8			157
							42	9									
09	12630	X	12183	-0-	-447	-0-	929	1	11254	2	N	-0-					157
10	13113	X	12565	-0-	-548	-0-	960	1	11525	2	N	73					230
							80	9									
11	12690	X	11972	-0-	-718	-0-	910	1	11022	2	N	36					266
							40	9									
12	13113	X	11807	-0-	-1306	-0-	914	1	10848	2	N	41					307
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 152,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

BOMBAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195306 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12944 - 20480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	150	1	3793	2	N	9	1	8			133
							10	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	150	1	3237	2	N	-0-					133
03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	150	1	3639	2	N	-0-					133
04	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	150	1	3673	2	N	-0-					133
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	150	1	3505	2	N	3					136
							3	9									
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	150	1	3230	2	N	-0-					136
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	150	1	3244	2	N	5					141
							6	9									
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	150	1	3679	2	N	8					149
							9	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	150	1	3263	2	N	-0-					149
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	150	1	3606	2	N	-0-					149
11	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	150	1	3478	2	N	-0-					149
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	150	1	3390	2	N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 43,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) //CONT.// 63239 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALKER
CH4 ENERGY II, LLC 142195
MOSSY GROVE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					100
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1831	2	21	9	N	19					119
03	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					119
04	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1983	2	35	9	N	32					151
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1	9	N	1					152
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2069	2	23	9	N	21					173
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2013	2	11	9	N	10	153	1			30
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1880	2	7	9	N	6	11	7			25
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1841	2	1	9	N	1					26
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1869	2	35	9	N	32					58
11	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2141	2	20	9	N	18					76
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2179	2	39	9	N	35					111

TOTAL GAS PROD: 24,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

MOTT SLOUGH (YEGUA) 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SRUBAR, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 127749 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	790	1	2026	2	N	4					39
							4	9									
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	758	1	1948	2	N	13					52
							14	9									
03	2759	X	2477	-0-	-282	-0-	680	1	1777	2	N	18					70
							20	9									
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	832	1	2506	2	N	10					80
							11	9									
05	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	651	1	2166	2	N	14					94
							15	9									
06	2820	X	2491	-0-	-329	-0-	587	1	1887	2	N	15					109
							17	9									
07	3472	X	2830	-0-	-642	-0-	629	1	2184	2	N	15					124
							17	9									
08	3472	X	2942	-0-	-530	-0-	766	1	2161	2	N	14					138
							15	9									
09	3360	X	1946	-0-	-1414	-0-	526	1	1410	2	N	9					147
							10	9									
10	2821	X	1099	-0-	-1722	-0-	216	1	877	2	N	5					152
							6	9									
11	2850	X	1638	-0-	-1212	-0-	281	1	1346	2	N	10					162
							11	9									
12	2945	X	2112	-0-	-833	-0-	367	1	1730	2	N	14					176
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 29,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ZBORIL, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					27
02	696	X	-0-	-0-	-696	-0-					N	-0-					27
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					27
04	630	X	49	-0-	-581	-0-	12	1	37	2	N	-0-					27
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	1061	1	3529	2	N	13					40
							14	9									
06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	904	1	2905	2	N	25					65
							28	9									
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	857	1	2979	2	N	22					87
							24	9									
08	4619	X	4048	-0-	-571	-0-	1051	1	2964	2	N	30					117
							33	9									
09	4470	X	2365	-0-	-2105	-0-	639	1	1714	2	N	11					128
							12	9									
10	4619	X	1568	-0-	-3051	-0-	307	1	1244	2	N	15					143
							17	9									
11	3930	X	2588	-0-	-1342	-0-	442	1	2120	2	N	24					167
							26	9									
12	4061	X	3348	-0-	-713	-0-	581	1	2741	2	N	24					191
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 26,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

ZBORIL, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 130570 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7814 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	1404	1	3601	2	N	57					124
							63	9									
02	4118	X	3633	-0-	-485	-0-	1004	1	2579	2	N	45					169
							50	9									
03	4588	X	4327	-0-	-261	-0-	1188	1	3105	2	N	31					200
							34	9									
04	4890	X	3630	-0-	-1260	-0-	900	1	2709	2	N	19	176	1			43
							21	9									
05	5053	X	2422	-0-	-2631	-0-	554	1	1843	2	N	23					66
							25	9									
06	4890	X	2316	-0-	-2574	-0-	547	1	1759	2	N	9					75
							10	9									
07	4340	X	1799	-0-	-2541	-0-	399	1	1387	2	N	12					87
							13	9									
08	4340	X	2440	-0-	-1900	-0-	633	1	1787	2	N	18					105
							20	9									
09	3630	X	1987	-0-	-1643	-0-	537	1	1439	2	N	10					115
							11	9									
10	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	461	1	1871	2	N	5					120
							6	9									
11	2370	X	1422	-0-	-948	-0-	243	1	1164	2	N	14					134
							15	9									
12	2449	X	1366	-0-	-1083	-0-	239	1	1127	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 32,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NAISER, J.E. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	2028	1	5200	2	N	79	180	1			124
							87	9									
02	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1924	1	4943	2	N	64					188
							70	9									
03	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	2068	1	5406	2	N	97	178	1			107
							107	9									
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	2640	1	7951	2	N	143	177	1			73
							157	9									
05	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	2866	1	9533	2	N	136					209
							150	9									
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	2870	1	9223	2	N	174	174	1			209
							191	9									
07	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	2753	1	9564	2	N	170	170	1			209
							187	9									
08	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	3345	1	9434	2	N	107	157	1			159
							118	9									
09	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	3075	1	8241	2	N	92					251
							101	9									
10	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	2144	1	8694	2	N	126	167	1			210
							139	9									
11	12939	X	12939	-0-	-0-	-0-	2199	1	10554	2	N	169	177	1			202
							186	9									
12	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	2047	1	9654	2	N	164	172	1			194
							180	9									

TOTAL GAS PROD: 130,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,521

NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	6968	-0-	-2394	-0-	1954	1	5010	2	N	4					38
							4	9									
02	7917	X	7379	-0-	-538	-0-	2065	1	5304	2	N	9					47
							10	9									
03	8370	X	7573	-0-	-797	-0-	2095	1	5478	2	N	-0-					47
04	8100	X	7010	-0-	-1090	-0-	1747	1	5262	2	N	1					48
							1	9									
05	8370	X	6348	-0-	-2022	-0-	1466	1	4876	2	N	5					53
							6	9									
06	7620	X	5259	-0-	-2361	-0-	1245	1	4001	2	N	12					65
							13	9									
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	1789	1	6214	2	N	1					66
							1	9									
08	7564	X	448	-0-	-7116	-0-	117	1	331	2	N	-0-					66
09	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					66
10	7998	X	7215	-0-	-783	-0-	1424	1	5776	2	N	14					80
							15	9									
11	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	1466	1	7033	2	N	15					95
							17	9									
12	7998	X	7911	-0-	-87	-0-	1381	1	6513	2	N	15					110
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 72,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NAISER, J. E. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	1477	1	3788	2	N	-0-					197
02	5336	X	5050	-0-	-286	-0-	1415	1	3635	2	N	-0-					197
03	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1594	1	4168	2	N	-0-					197
04	5520	X	5014	-0-	-506	-0-	1250	1	3764	2	N	-0-					197
05	5394	X	4368	-0-	-1026	-0-	1010	1	3358	2	N	-0-					197
06	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	1325	1	4259	2	N	-0-					197
07	5766	X	5116	-0-	-650	-0-	1143	1	3973	2	N	-0-					197
08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1620	1	4569	2	N	-0-					197
09	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	2062	1	5525	2	N	-0-					197
10	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	1521	1	6169	2	N	-0-					197
11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	1175	1	5637	2	N	-0-					197
12	7223	X	7104	-0-	-119	-0-	1243	1	5861	2	N	-0-	175	1			22

TOTAL GAS PROD: 71,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 133687 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4566 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					58
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	7			-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	1116	1	2410	2	N	50	181	1			35
							55	9									
02	3277	X	2358	-0-	-919	-0-	185	1	2090	2	N	75					110
							83	9									
03	3317	X	2890	-0-	-427	-0-	212	1	2639	2	N	35					145
							39	9									
04	3480	X	2651	-0-	-829	-0-	196	1	2415	2	N	36					181
							40	9									
05	3596	X	2696	-0-	-900	-0-	207	1	2441	2	N	44					225
							48	9									
06	3480	X	2760	-0-	-720	-0-	194	1	2501	2	N	59					284
							65	9									
07	2883	X	2611	-0-	-272	-0-	192	1	2352	2	N	61					345
							67	9									
08	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	219	1	2405	2	N	27					372
							30	9									
09	2760	X	2540	-0-	-220	-0-	227	1	2239	2	N	67					439
							74	9									
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	225	1	2576	2	N	67					506
							74	9									
11	2760	X	2506	-0-	-254	-0-	219	1	2287	2	N	-0-	172	1			334
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	224	1	2529	2	N	-0-					334

TOTAL GAS PROD: 32,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168100 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285 X	7109	-0-	-176	-0-	865	1	6092	2	N	138	184	1			144
						152	9									
02	6815 X	6358	-0-	-457	-0-	751	1	5535	2	N	65	172	1			37
						72	9									
03	7285 X	6764	-0-	-521	-0-	840	1	5783	2	N	128					165
						141	9									
04	7050 X	6736	-0-	-314	-0-	837	1	5782	2	N	106	179	1			92
						117	9									
05	7099 X	6730	-0-	-369	-0-	842	1	5888	2	N	-0-					92
06	6870 X	6505	-0-	-365	-0-	771	1	5511	2	N	203	170	1			125
						223	9									
07	6975 X	6697	-0-	-278	-0-	794	1	5793	2	N	100					225
						110	9									
08	6975 X	6602	-0-	-373	-0-	784	1	5730	2	N	80	162	1			143
						88	9									
09	6750 X	3991	-0-	-2759	-0-	662	1	3271	2	N	53					196
						58	9									
10	6727 X	6370	-0-	-357	-0-	1260	1	5110	2	N	-0-					196
11	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	1991	1	6202	2	N	-0-					196
12	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	2200	1	6860	2	N	21					217
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 81,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

SHEARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174860 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7998 - 8130

01	3410 X	1082	-0-	-2328	-0-	127	1	896	2	N	54					112
						59	9									
02	1334 X	1090	-0-	-244	-0-	124	1	913	2	N	48					160
						53	9									
03	1426 X	991	-0-	-435	-0-	121	1	829	2	N	37	175	1			22
						41	9									
04	1380 X	648	-0-	-732	-0-	78	1	539	2	N	28					50
						31	9									
05	1302 X	760	-0-	-542	-0-	94	1	657	2	N	8					58
						9	9									
06	1140 X	1107	-0-	-33	-0-	136	1	971	2	N	-0-					58
07	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	144	1	1053	2	N	-0-					58
08	996 X	996	-0-	-0-	-0-	120	1	876	2	N	-0-					58
09	1110 X	279	-0-	-831	-0-	47	1	232	2	N	-0-					58
10	1209 X	1049	-0-	-160	-0-	208	1	841	2	N	-0-					58
11	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	466	1	1457	2	N	14					72
						15	9									
12	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	562	1	1753	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 13,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

MOTT SLOUGH (YEGUA) //CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215715 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	53	1	394	2	N	2					30
							2	9									
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	2	N	-0-					30
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	45	1	311	2	N	-0-					30
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	56	1	392	2	N	-0-					30
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	53	1	379	2	N	-0-					30
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	N	-0-					30
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	88	1	645	2	N	-0-					30
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	59	1	294	2	N	-0-					30
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	182	1	740	2	N	-0-					30
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	276	1	859	2	N	-0-					30
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	167	1	520	2	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
BAYLOR UNIVERSITY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 137544 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7642 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	999	2	22	9	N	20					140
02	1015	X	740	-0-	-275	-0-	712	2	28	9	N	25					165
03	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	1315	2	39	9	N	35	172	1			28
04	1050	X	874	-0-	-176	-0-	863	2	11	9	N	10					38
05	1085	X	971	-0-	-114	-0-	965	2	6	9	N	5					43
06	1320	X	966	-0-	-354	-0-	966	2			N	-0-					43
07	1364	X	937	-0-	-427	-0-	920	2	17	9	N	15					58
08	1364	X	648	-0-	-716	-0-	636	2	12	9	N	11					69
09	960	X	141	-0-	-819	-0-	135	2	6	9	N	5					74
10	992	X	673	-0-	-319	-0-	667	2	6	9	N	5					79
11	960	X	489	-0-	-471	-0-	483	2	6	9	N	5					84
12	930	X	416	-0-	-514	-0-	405	2	11	9	N	10					94

TOTAL GAS PROD: 9,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

VIPER S.W.D., LLC 886209
STOVALL, GUY F. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 149968 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7896 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	813	-0-	813	8035	749	2	64	9	N	58					167
02	14B	DENY	863	-0-	863	8898	749	2	114	9	N	104	181	1			90
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8898					N	60					150
04	14B	DENY	1249	-0-	1249	10147	1182	2	67	9	N	61	171	1			40
05	14B	DENY	1240	-0-	1240	11387	1148	2	92	9	N	84					124
06	14B	DENY	1162	-0-	1162	12549	1071	2	91	9	N	83	174	1			33
07	14B	DENY	1251	-0-	1251	13800	1144	2	107	9	N	97					130
08	14B	DENY	736	-0-	736	14536	675	2	61	9	N	55					185
09	14B	DENY	1404	-0-	1404	15940	1315	2	89	9	N	81	171	1			95
10	16868	X	928	-0-	-15940	-0-	895	2	33	9	N	30					125
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					129
12	1209	N	16	-0-	-1193	-0-	5	2	11	9	N	10					139

TOTAL GAS PROD: 9,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 727

MUSTANG CREEK (MIOCENE 3400) 64086 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEFNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247937 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3348 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292 #	9540	-0-	-752	-0-	1102	1	8438	2	N	-0-					-0-
02	9338 #	8450	-0-	-888	-0-	1102	1	7348	2	N	-0-					-0-
03	9982 #	8684	-0-	-1298	-0-	1136	1	7548	2	N	-0-					-0-
04	9240 #	8002	-0-	-1238	-0-	1018	1	6984	2	N	-0-					-0-
05	9548 #	7979	-0-	-1569	-0-	1159	1	6820	2	N	-0-					-0-
06	9240 #	7071	-0-	-2169	-0-	1121	1	5950	2	N	-0-					-0-
07	9021 #	6643	-0-	-2378	-0-	1121	1	5522	2	N	-0-					-0-
08	8680 #	6743	-0-	-1937	-0-	844	1	5899	2	N	-0-					-0-
09	6480	5494	-0-	-986	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
10	6696	6404	-0-	-292	-0-	1178	1	5226	2	N	-0-					-0-
11	6480	5847	-0-	-633	-0-	1064	1	4783	2	N	-0-					-0-
12	6696	5430	-0-	-1266	-0-	908	1	4522	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (WILCOX 8800) 64086 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ARIES OPERATING, LP 030128
LEHRER-WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 159756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8772 - 8778

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (YEGUA 6270) 64086 512 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
RAGARS OIL & GAS CO. 687920
WILLIAM E. ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 247710 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6221 - 6227

01	341 #	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	403 #	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	390 #	178	-0-	-212	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	403 #	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	372 #	165	-0-	-207	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (2000) 64086 615 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
FRNKA, W.R. WELL #: 1 RRCID -> 060657 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 2185 - 2194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2012 - PLUGGED 07-20-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRNKA, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 073679 COMPL. DATE 09/03/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294 N	1784	-0-	-510	B	-0-	203	1	1581	2	N	-0-			-0-
02	2290 N	1790	-0-	-500	B	-0-	227	1	1563	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2635 N	2065	-0-	-570	B	-0-	243	1	1822	2	N	-0-			-0-
04	2153 N	2153	-0-	-0-	B	-0-	235	1	1918	2	N	-0-			-0-
05	1921 N	1605	-0-	-316	B	-0-	149	1	1456	2	N	-0-			-0-
06	2482 N	2482	-0-	-0-	B	-0-	235	1	2247	2	N	-0-			-0-
07	2589 N	2589	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2346	2	N	-0-			-0-
08	2206 N	2206	-0-	-0-	B	-0-	194	1	2012	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2490 N	2335	-0-	-155	B	-0-	210	1	2125	2	N	-0-			-0-
10	2800 N	2800	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2557	2	N	-0-			-0-
11	2893 N	2893	-0-	-0-	B	-0-	233	1	2660	2	N	-0-			-0-
12	2526 N	2526	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2283	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRNKA, W.R. WELL #: 4 RRCID -> 086113 COMPL. DATE 11/03/1979 TOTAL DEPTH 2917 PERF. 2138 - 2150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 N	383	-0-	-113	B	-0-	44	1	339	2	N	-0-			-0-
02	493 N	384	-0-	-109	B	-0-	49	1	335	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	558 N	443	-0-	-115	B	-0-	52	1	391	2	N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	50	1	411	2	N	-0-			-0-
05	403 N	344	-0-	-59	B	-0-	32	1	312	2	N	-0-			-0-
06	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	50	1	481	2	N	-0-			-0-
07	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	52	1	502	2	N	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	B	-0-	42	1	431	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	540 N	503	-0-	-37	B	-0-	45	1	458	2	N	-0-			-0-
10	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	52	1	548	2	N	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	B	-0-	50	1	568	2	N	-0-			-0-
12	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	52	1	489	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUSTANG CREEK (3950) 64086 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
SHIMEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 174502 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
LEHRER "C" WELL #: 1D RRCID -> 199783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4210 - 4610

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) 64154 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOUSTON ARTS ENDOWMENT WELL #: 1 RRCID -> 212221 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 13225 PERF.12098 - 13074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	11010	-0-	-336	-0-	310	1	10456	2	N	222	199	1			272
						244	9									
02	10614	10380	-0-	-234	-0-	290	1	9842	2	N	225	390	1			107
						248	9									
03	11002	11002	-0-	-0-	-0-	310	1	10462	2	N	209	202	1			114
						230	9									
04	10477	10477	-0-	-0-	-0-	300	1	9968	2	N	190	198	1	1	8	105
						209	9									
05	10800	10800	-0-	-0-	-0-	310	1	10238	2	N	229	187	1			147
						252	9									
06	10367	10367	-0-	-0-	-0-	300	1	9840	2	N	206	196	1			157
						227	9									
07	10501	10501	-0-	-0-	-0-	310	1	9945	2	N	224					381
						246	9									
08	10385	10327	-0-	-58	-0-	310	1	9824	2	N	175	399	1			157
						193	9									
09	9724	9724	-0-	-0-	-0-	300	1	9209	2	N	195	197	1			155
						215	9									
10	10106	10106	-0-	-0-	-0-	310	1	9564	2	N	211	202	1			164
						232	9									
11	9444	9444	-0-	-0-	-0-	300	1	8920	2	N	204	174	1			194
						224	9									
12	9579	9542	-0-	-37	-0-	310	1	9014	2	N	198	168	1			224
						218	9									

TOTAL GAS PROD: 123,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,488

MYKAWA, S (FRIO) 64180 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE LEASE 110735 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266644 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 4934 - 5045

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	21321	-0-	-0-	-21321	-0-	N	-0-		-0-
11	27810	-0-	-0-	-27810	-0-	N	-0-		-0-
12	28737	-0-	-0-	-28737	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYKAWA NEW (MIO. 3625) 64185 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
SMITH, L. C. 793200
FORBES, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 035060 COMPL. DATE 11/30/1964 TOTAL DEPTH 4570 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (CATAHOULA) 64310 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
VIPER S.W.D., LLC 886209
GUENTHER WELL #: 1 RRCID -> 210787 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3184 - 3495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P&A 03-11-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORNAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236356 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2540 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	512	1	872	2	N	-0-					-0-
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	273	1	465	2	N	-0-					-0-
03	589 X	420	-0-	-169	-0-	155	1	265	2	N	-0-					-0-
04	1350 X	262	-0-	-1088	-0-	97	1	165	2	N	-0-					-0-
05	1395 X	227	-0-	-1168	-0-	84	1	143	2	N	-0-					-0-
06	1350 X	344	-0-	-1006	-0-	127	1	217	2	N	-0-					-0-
07	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	424	1	723	2	N	-0-					-0-
08	756 X	756	-0-	-0-	-0-	280	1	476	2	N	-0-					-0-
09	818 X	818	-0-	-0-	-0-	303	1	515	2	N	-0-					-0-
10	1147 X	668	-0-	-479	-0-	247	1	421	2	N	-0-					-0-
11	1110 X	785	-0-	-325	-0-	290	1	495	2	N	-0-					-0-
12	1147 X	690	-0-	-457	-0-	255	1	435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 3640) 64310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 220331 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3945 - 3948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 3650) 64310 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
GOLD WELL #: 1 C RRCID -> 219707 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 3609 - 3612

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 3970) 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 232416 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3907 - 3915

01	7750	3000	-0-	-4750	B	15843	290	1	2710	2	N	-0-		-0-
02	7250	2251	-0-	-4999	B	10844	290	1	1961	2	N	-0-		-0-
03	7750	2744	-0-	-5006	B	5838	310	1	2434	2	N	-0-		-0-
04	7500	2223	-0-	-5277	B	561	300	1	1923	2	N	-0-		-0-
05	3379 #	2296	-0-	-1083	B	-522	310	1	1986	2	N	-0-		-0-
06	2910 #	1893	-0-	-1017	B	-1539	280	1	1613	2	N	-0-		-0-
07	2616 R	4155	-0-	1539	B	-0-	310	1	3845	2	N	-0-		-0-
08	5357 R	5357	-0-	-0-	B	-0-	290	1	5067	2	N	-0-		-0-
09	6310 R	6310	-0-	-0-	B	-0-	300	1	6010	2	N	-0-		-0-
10	6363 R	6363	-0-	-0-	B	-0-	310	1	6053	2	N	-0-		-0-
11	5840 R	5840	-0-	-0-	B	-0-	300	1	5540	2	N	-0-		-0-
12	6510 #	4744	-0-	-1766	B	-1766	310	1	4434	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 47,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 3970) //CONT.// 64310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STOVALL WELL #: 4 RRCID -> 184197 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3910 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278 #	3247	-0-	-1031 B	-8074	201	1	3046	3	N	-0-					-0-
02	4060 #	1973	-0-	-2087 B	-10161	188	1	1785	3	N	-0-					-0-
03	4340 #	2833	-0-	-1507 B	-11668	201	1	2632	3	N	-0-					-0-
04	4200 #	1945	-0-	-2255 B	-13923	195	1	1750	3	N	-0-					-0-
05	3379 #	2032	-0-	-1347 B	-15270	130	1	1902	3	N	-0-					-0-
06	3150 #	4345	-0-	1195 B	-14075	182	1	4163	3	N	-0-					-0-
07	2821 #	-0-	-0-	-2821 B	-16896					N	-0-					-0-
08	2821 #	-0-	-0-	-2821 B	-19717					N	-0-					-0-
09	4350 #	-0-	-0-	-4350 B	-24067					N	-0-					-0-
10	4495 #	-0-	-0-	-4495 B	-28562					N	-0-					-0-
11	4350 #	-0-	-0-	-4350 B	-32912					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-32912					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2012 - WELL PLUGGED 12/13/12

TOTAL GAS PROD: 16,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (FRIO 4100) 64310 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 173470 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4088 - 4090

01	3689 #	-0-	-0-	-3689 B	-19206					N	-0-					-0-
02	2204 #	-0-	-0-	-2204 B	-21410					N	-0-					-0-
03	1457 #	-0-	-0-	-1457 B	-22867					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-22867					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 209014 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4328 - 4334

01	2604 #	-0-	-0-	-2604 B	-23509					N	-0-					-0-
02	1653 #	80	-0-	-1573 B	-25082	80	3			N	-0-					-0-
03	1395 #	-0-	-0-	-1395 B	-26477					N	-0-					-0-
04	420 #	309	-0-	-111 B	-26588	6	1	303	3	N	-0-					-0-
05	93 #	3347	-0-	3254 B	-23334	83	1	3264	3	N	-0-					-0-
06	90 #	641	-0-	551 B	-22783	91	1	550	3	N	-0-					-0-
07	310 #	264	-0-	-46 B	-22829	20	1	244	3	N	-0-					-0-
08	3348 #	-0-	-0-	-3348 B	-26177					N	-0-					-0-
09	3240 #	-0-	-0-	-3240 B	-29417					N	-0-					-0-
10	3348 #	-0-	-0-	-3348 B	-32765					N	-0-					-0-
11	630 #	-0-	-0-	-630 B	-33395					N	-0-					-0-
12	81 #	-0-	-0-	-81 B	-33476					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2012 - P&A 12-10-2012

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (MIOCENE 2050) 64310 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JANECKA WELL #: 9 RRCID -> 215316 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1734 - 1736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (MIOCENE 3200) 64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
TURNER, R. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221777 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705 #	1483	-0-	-222	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1392 #	1177	-0-	-215	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
11	870 N	19	-0-	-851	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (WILCOX 9700 FB 3) 64310 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
GOLD WELL #: 1 RRCID -> 234173 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670 X	16381	-0-	-1289	-0-	16103	2	278	9	N	253	352	1			196
02	16530 X	14782	-0-	-1748	-0-	14523	2	259	9	N	235	179	1			252
03	15421 X	15421	-0-	-0-	-0-	15154	2	267	9	N	243	175	1			320
04	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	14048	2	224	9	N	204	351	1			173
05	16895 X	14071	-0-	-2824	-0-	13826	2	245	9	N	223	180	1			216
06	15840 X	12941	-0-	-2899	-0-	12762	2	179	9	N	163	176	1			203
07	15810 X	13104	-0-	-2706	-0-	12885	2	219	9	N	199	178	1			224
08	15407 X	12649	-0-	-2758	-0-	12455	2	194	9	N	176	173	1			227
09	11740 X	11740	-0-	-0-	-0-	11558	2	182	9	N	165	178	1			214
10	13640 X	11472	-0-	-2168	-0-	11276	2	196	9	N	178	176	1			216
11	12930 X	10755	-0-	-2175	-0-	10568	2	187	9	N	170	180	1			206
12	13113 X	10881	-0-	-2232	-0-	10648	2	233	9	N	212	176	1			242

TOTAL GAS PROD: 158,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,421

NADA (WILCOX 9700 FB 3) //CONT.// 64310 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
AMMANN, CELESTINA UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 208084 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9763 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1484	-0-	-221	-0-	1484	2			N	-0-					108
02	1392	X	1177	-0-	-215	-0-	1177	2			N	-0-					108
03	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					108
04	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					108
05	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	1076	2			N	-0-					108
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083	2			N	-0-					108
07	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					108
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			N	-0-					108
09	1080	N	958	-0-	-122	-0-	958	2			N	-0-					108
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					108
11	990	N	19	-0-	-971	-0-	19	2			N	-0-					108
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	108	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA (YEGUA 6400) 64310 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
CRANEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229709 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6376 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	377	-0-	-26	-0-	155	1	222	9	N	202	325	1			73
02	389	R	389	-0-	-0-	-0-	150	1	239	9	N	217	170	1			120
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	120	1	259	9	N	235	173	1			182
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	111	1	168	9	N	153	173	1			162
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	100	1	215	9	N	195	177	1			180
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	50	1	222	9	N	202	174	1			208
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	50	1	133	9	N	121	174	1			155
08	310	N	197	-0-	-113	-0-	40	1	157	9	N	143	170	1			128
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	50	1	217	9	N	197	173	1			152
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	9	N	200	172	1			180
11	180	N	148	-0-	-32	-0-	20	1	128	9	N	116	188	1			108
12	279	N	207	-0-	-72	-0-	5	1	202	9	N	184	165	1			127

TOTAL GAS PROD: 3,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,165

NADA, SE. (WILCOX 9700) 64316 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
POPP ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226882 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	66315					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, SW. (4300) 64317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
AMMANN WELL #: 1 RRCID -> 173561 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, W. (FRIO 3850) 64318 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
DANKLEFS WELL #: 1 C RRCID -> 211969 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4110 - 4113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, W. (FRIO 4400) 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC 886279
DANKLEFS WELL #: 1 T RRCID -> 211970 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 4325 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NADA, W. (FRIO 4400) //CONT.// 64318 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 886279
GOLD WELL #: 1 T RRCID -> 219706 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4514 PERF. 4333 - 4335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NANCE (FRIO 9600) 64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SITTEL GU WELL #: 2 RRCID -> 263036 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3637					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3637					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3637					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3637					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SITTEL GU WELL #: 1 RRCID -> 263569 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10909 PERF. 9649 - 9656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	5485	-0-	-8651	49846	612	1	4829	2	N	40					172
						44	9									
02	13224	5620	-0-	-7604	42242	586	1	4924	2	N	100					272
						110	9									
03	14136	3467	-0-	-10669	31573	626	1	2817	2	N	22					294
						24	9									
04	13680	5288	-0-	-8392	23181	606	1	4678	2	N	4					298
						4	9									
05	14136	6858	-0-	-7278	15903	626	1	6225	2	N	6					304
						7	9									
06	13680	4987	-0-	-8693	7210	606	1	4359	2	N	20					324
						22	9									
07	12955 R	5745	-0-	-7210	-0-	626	1	5084	2	N	32					356
						35	9									
08	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	626	1	3880	2	N	3					359
						3	9									
09	2246 R	2246	-0-	-0-	-0-	606	1	1619	2	N	19					378
						21	9									
10	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	626	1	676	2	N	5					383
						6	9									
11	2909 R	2909	-0-	-0-	-0-	558	1	2290	2	N	55					438
						61	9									
12	2356 R	2356	-0-	-0-	-0-	560	1	1796	2	N	-0-					438

TOTAL GAS PROD: 50,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

NANCE (TEX-MISS # 5) 64423 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SLIVA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188106 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10024 - 10027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2013 - PLUGGED 05-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLIVA GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 191642 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9952 - 9982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	758	-0-	-482	-0-	374	1	382	2	N	2	2	8			34
						2	9									
02	1131 X	611	-0-	-520	-0-	176	1	435	2	N	-0-					34
03	1209 X	638	-0-	-571	-0-	220	1	418	2	N	-0-					34
04	1170 X	671	-0-	-499	-0-	220	1	450	2	N	1	1	8			34
						1	9									
05	1209 X	667	-0-	-542	-0-	198	1	469	2	N	-0-					34
06	720 X	714	-0-	-6	-0-	264	1	450	2	N	-0-					34
07	682 X	591	-0-	-91	-0-	154	1	437	2	N	-0-					34
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					34
09	720 X	539	-0-	-181	-0-	88	1	451	2	N	-0-					34
10	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	330	1	883	2	N	-0-					34
11	820 X	820	-0-	-0-	-0-	330	1	488	2	N	2	2	8			34
						2	9									
12	677 X	677	-0-	-0-	-0-	264	1	413	2	N	-0-					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.) 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CARR RESOURCES, INC. 135180
GLADIATOR WELL #: 1 RRCID -> 191566 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15310 - 19586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931

01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	112	1	1098	2	N	-0-			47
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	76	1	846	2	N	-0-			47
03	1333	N	1089	-0-	-244	-0-	89	1	1000	2	N	-0-			47
04	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	91	1	919	2	N	-0-			47
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	87	1	968	2	N	-0-			47
06	1050	N	996	-0-	-54	-0-	71	1	925	2	N	-0-			47
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	78	1	988	2	N	-0-			47
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	72	1	986	2	N	-0-			47
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	75	1	989	2	N	-0-			47
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	389	1	1061	2	N	-0-			47
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	78	1	958	2	N	-0-			47
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	82	1	1023	2	N	-0-			47

TOTAL GAS PROD: 13,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN, R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 186888 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13155 - 17377

01	3100	N	118	-0-	-2982	8222	11	1	107	2	N	-0-			-0-
02	2900	N	144	-0-	-2756	5466	12	1	132	2	N	-0-			-0-
03	5558	X	92	-0-	-5466	-0-	7	1	85	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	47	-0-	-2383	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	202	-0-	-2309	-0-	17	1	185	2	N	-0-			-0-
06	150	X	138	-0-	-12	-0-	10	1	128	2	N	-0-			-0-
07	155	X	114	-0-	-41	-0-	8	1	106	2	N	-0-			-0-
08	217	X	87	-0-	-130	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	6	1	89	2	N	-0-			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	2	N	-0-			-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	N	-0-			-0-
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	7	1	83	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. //CONT.// 186835
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 188039 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 17156 PERF.13660 - 15954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1240 X	200	-0-	-1040	-0-	19	1	181	2	N	-0-			-0-
02	1160 X	124	-0-	-1036	-0-	10	1	114	2	N	-0-			-0-
03	1240 X	179	-0-	-1061	-0-	15	1	164	2	N	-0-			-0-
04	1200 X	117	-0-	-1083	-0-	11	1	106	2	N	-0-			-0-
05	220 X	220	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	N	-0-			-0-
06	180 X	127	-0-	-53	-0-	9	1	118	2	N	-0-			-0-
07	186 X	166	-0-	-20	-0-	12	1	154	2	N	-0-			-0-
08	217 N	122	-0-	-95	-0-	8	1	114	2	N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-
10	155 N	108	-0-	-47	-0-	8	1	100	2	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	9618	-0-	6518	6518	714	1	8904	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	445	1	4363	2	N	-0-			-0-
02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	400	1	4436	2	N	-0-			-0-
03	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	489	1	5504	2	N	-0-			-0-
04	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	507	1	5113	2	N	-0-			-0-
05	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	511	1	5068	2	N	-0-			-0-
06	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	354	1	4612	2	N	-0-			-0-
07	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	365	1	4607	2	N	-0-			-0-
08	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	401	1	5470	2	N	-0-			-0-
09	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	336	1	4443	2	N	31			31
						34	9							
10	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	361	1	4287	2	N	27			58
						30	9							
11	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	332	1	4052	2	N	25			83
						28	9							
12	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	339	1	4192	2	N	40			123
						44	9							

TOTAL GAS PROD: 61,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	1658	2			N	-0-			-0-
02	1595 N	1510	-0-	-85	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
04	1590 N	1364	-0-	-226	-0-	1364	2			N	-0-			-0-
05	1612 N	1347	-0-	-265	-0-	1347	2			N	-0-			-0-
06	1500 N	1201	-0-	-299	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1093	-0-	-302	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	1105	-0-	-228	-0-	1105	2			N	-0-			-0-
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
11	1080 N	1072	-0-	-8	-0-	1072	2			N	-0-			-0-
12	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159081 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2		N	-0-			-0-
02	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-			-0-
04	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2		N	-0-			-0-
05	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2		N	-0-			-0-
06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2		N	-0-			-0-
07	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2		N	-0-			-0-
08	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2		N	-0-			-0-
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2		N	-0-			-0-
10	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2		N	-0-			-0-
11	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2		N	-0-			-0-
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKEL OL WELL #: 1HL RRCID -> 159090 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 19018

01	9207 X	8673	-0-	-534	-0-	8673	2		N	-0-			-0-
02	8613 X	8191	-0-	-422	-0-	8191	2		N	-0-			-0-
03	8866 X	8517	-0-	-349	-0-	8517	2		N	-0-			-0-
04	8580 X	8091	-0-	-489	-0-	8091	2		N	-0-			-0-
05	8742 X	8199	-0-	-543	-0-	8199	2		N	-0-			-0-
06	8460 X	8014	-0-	-446	-0-	8014	2		N	-0-			-0-
07	8742 X	8303	-0-	-439	-0-	8303	2		N	-0-			-0-
08	8525 X	8110	-0-	-415	-0-	8110	2		N	-0-			-0-
09	8100 X	7738	-0-	-362	-0-	7738	2		N	-0-			-0-
10	8308 X	8154	-0-	-154	-0-	8154	2		N	-0-			-0-
11	8040 X	8016	-0-	-24	-0-	8016	2		N	-0-			-0-
12	8308 X	8301	-0-	-7	-0-	8301	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KENNARD WELL #: 2HL RRCID -> 159868 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16448

01	651 N	345	-0-	-306	-0-	345	2		Y	-0-			-0-
02	580 N	465	-0-	-115	-0-	465	2		Y	-0-			-0-
03	558 N	382	-0-	-176	-0-	382	2		Y	-0-			-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		Y	-0-			-0-
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	2		Y	-0-			-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		Y	-0-			-0-
07	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	2		Y	-0-			-0-
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
11	450 N	404	-0-	-46	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	50	-0-	-384	-0-	50	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1312	-0-	-672	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
02	1392	N	1156	-0-	-236	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	964	-0-	-296	-0-	964	2			N	-0-					-0-
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	992	N	935	-0-	-57	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1028	-0-	-305	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	844	-0-	-272	-0-	844	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873

01	5022	X	4839	-0-	-183	-0-	4839	2			N	-0-				-0-
02	4698	X	4507	-0-	-191	-0-	4507	2			N	-0-				-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	4860	2			N	-0-				-0-
04	4770	X	4655	-0-	-115	-0-	4655	2			N	-0-				-0-
05	4929	X	4889	-0-	-40	-0-	4889	2			N	-0-				-0-
06	4710	X	4603	-0-	-107	-0-	4603	2			N	-0-				-0-
07	4867	X	4646	-0-	-221	-0-	4646	2			N	-0-				-0-
08	4898	X	4617	-0-	-281	-0-	4617	2			N	-0-				-0-
09	4740	X	4448	-0-	-292	-0-	4448	2			N	-0-				-0-
10	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	4561	2			N	-0-				-0-
11	4590	X	4398	-0-	-192	-0-	4398	2			N	-0-				-0-
12	4650	X	4565	-0-	-85	-0-	4565	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 55,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	360	1	7576	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	337	1	5655	2	N	-0-					-0-
03	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	360	1	8699	2	N	-0-					-0-
04	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	348	1	7093	2	N	-0-					-0-
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	360	1	6834	2	N	-0-					-0-
06	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	360	1	5199	2	N	-0-					-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	372	1	5779	2	N	-0-					-0-
08	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	360	1	6105	2	N	-0-					-0-
09	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	348	1	5780	2	N	-0-					-0-
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	360	1	5803	2	N	-0-					-0-
11	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	360	1	5228	2	N	-0-					-0-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	372	1	5496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169855 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 12087 PERF.12394 - 16143

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 169975 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11987 - 15806

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICKS WELL #: 1H RRCID -> 180657 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991 X	3137	-0-	-1854	-0-	360	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	4669 X	3565	-0-	-1104	-0-	337	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	10626 X	10626	-0-	-0-	-0-	360	1	10266	2	N	-0-					-0-
04	3030 X	348	-0-	-2682	-0-	348	1			N	-0-					-0-
05	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	360	1	8580	2	N	-0-					-0-
06	10290 X	9375	-0-	-915	-0-	360	1	9015	2	N	-0-					-0-
07	10633 X	9809	-0-	-824	-0-	372	1	9437	2	N	-0-					-0-
08	11842 X	9622	-0-	-2220	-0-	360	1	9262	2	N	-0-					-0-
09	9390 X	8985	-0-	-405	-0-	348	1	8637	2	N	-0-					-0-
10	9796 X	8502	-0-	-1294	-0-	360	1	8142	2	N	-0-					-0-
11	9480 X	8184	-0-	-1296	-0-	360	1	7824	2	N	-0-					-0-
12	9796 X	8207	-0-	-1589	-0-	372	1	7835	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 89,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 182283 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARL WELL #: 1H RRCID -> 182992 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 15440 PERF.13842 - 15949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876

01	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	905	-0-	-235	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
08	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	462	-0-	-558	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	1054 N	490	-0-	-564	-0-	490	2			N	-0-					-0-
11	1050 N	414	-0-	-636	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957

01	3348 X	3306	-0-	-42	-0-	3266	2	40	9	N	36					109
02	3480 X	3109	-0-	-371	-0-	3074	2	35	9	N	32					141
03	3751 X	3378	-0-	-373	-0-	3343	2	35	9	N	32					173
04	3630 X	3273	-0-	-357	-0-	3242	2	31	9	N	28					201
05	3410 X	3378	-0-	-32	-0-	3349	2	29	9	N	26	181	1			46
06	3270 X	2518	-0-	-752	-0-	2492	2	26	9	N	24					70
07	3379 X	3314	-0-	-65	-0-	3283	2	31	9	N	28					98
08	3379 X	3013	-0-	-366	-0-	2985	2	28	9	N	25					123
09	3270 X	3017	-0-	-253	-0-	2991	2	26	9	N	24					147
10	3379 X	3077	-0-	-302	-0-	3047	2	30	9	N	27					174
11	3210 X	2766	-0-	-444	-0-	2740	2	26	9	N	24	168	1			30
12	3317 X	3199	-0-	-118	-0-	3168	2	31	9	N	28					58

TOTAL GAS PROD: 37,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-			-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOMMER WELL #: 2G RRCID -> 186136 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13536 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	829	-0-	-876	-0-	360	1	469	2	N	-0-			-0-
02	1131	N	346	-0-	-785	-0-	337	1	9	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	369	-0-	-1026	-0-	360	1	9	2	N	-0-			-0-
04	810	N	358	-0-	-452	-0-	348	1	10	2	N	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	360	1	272	2	N	-0-			-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	360	1	497	2	N	-0-			-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	372	1	336	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	422	-0-	-1376	-0-	360	1	62	2	N	-0-			-0-
09	870	N	593	-0-	-277	-0-	348	1	245	2	N	-0-			-0-
10	713	N	360	-0-	-353	-0-	360	1			N	-0-			-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	360	1	906	2	N	-0-			-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	372	1	317	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186629 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13312 - 18630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-			-0-
02	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-			-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-			-0-
04	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3189	-0-	89	89	3189	2			N	-0-			-0-
06	3493	X	3404	-0-	-89	-0-	3404	2			N	-0-			-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-			-0-
10	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
11	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	3071	2			N	-0-			10
02	3161 X	2657	-0-	-504	-0-	2657	2			N	-0-			10
03	3100 X	1664	-0-	-1436	-0-	1664	2			N	-0-			10
04	3000 X	1754	-0-	-1246	-0-	1754	2			N	-0-			10
05	3100 X	1714	-0-	-1386	-0-	1714	2			N	-0-			10
06	2970 X	1587	-0-	-1383	-0-	1587	2			N	-0-			10
07	2852 X	1739	-0-	-1113	-0-	1739	2			N	-0-			10
08	1798 X	1672	-0-	-126	-0-	1672	2			N	-0-			10
09	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-			10
10	1736 X	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			N	-0-			10
11	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			10
12	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 23,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587

01	1395 N	1177	-0-	-218	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
02	1189 N	1168	-0-	-21	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
05	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	1073	-0-	-97	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
07	1178 N	1099	-0-	-79	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
08	1178 N	1056	-0-	-122	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
10	1085 N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020

01	4340 X	1929	-0-	-2411	-0-	360	1	1569	2	N	-0-			-0-
02	4060 X	2156	-0-	-1904	-0-	337	1	1819	2	N	-0-			-0-
03	3627 X	3551	-0-	-76	-0-	360	1	3191	2	N	-0-			-0-
04	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	348	1	2387	2	N	-0-			-0-
05	3131 X	2378	-0-	-753	-0-	360	1	2018	2	N	-0-			-0-
06	3450 X	2440	-0-	-1010	-0-	360	1	2080	2	N	-0-			-0-
07	3565 X	2808	-0-	-757	-0-	372	1	2436	2	N	-0-			-0-
08	3565 X	2272	-0-	-1293	-0-	360	1	1912	2	N	-0-			-0-
09	2730 X	1858	-0-	-872	-0-	348	1	1510	2	N	-0-			-0-
10	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	360	1	2302	2	N	-0-			-0-
11	2730 X	2635	-0-	-95	-0-	360	1	2275	2	N	-0-			-0-
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	372	1	3085	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WADE, L. S. WELL #: 1RE RRCID -> 189074 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 15410 PERF.10908 - 17327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					87
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					87
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					87
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					87
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					87
06	1260	N	580	-0-	-680	-0-	580	2			N	-0-					87
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					87
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					87
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	87	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2012 - P&A 12-05-2012

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190120 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.14035 - 18920

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEGAR WELL #: 1H RRCID -> 192047 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 17227 PERF.13410 - 17389

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	2			N	-0-					8
02	319	N	314	-0-	-5	-0-	314	2			N	-0-					8
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					8
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					8
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					8
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					8
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					8
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					8
10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					8
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					8
12	713	N	525	-0-	-188	-0-	525	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 14693 PERF.12395 - 16966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	1954	-0-	-3099	-0-	1939	2	15	9	N	14					135
02	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4808	2	89	9	N	81					216
03	5208	X	4888	-0-	-320	-0-	4888	2			N	-0-					216
04	5040	X	4764	-0-	-276	-0-	4746	2	18	9	N	16	191	1			41
05	5239	X	5226	-0-	-13	-0-	5190	2	36	9	N	33					74
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5699	2	52	9	N	47					121
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5486	2	73	9	N	66					187
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5271	2	43	9	N	39	185	1			41
09	5760	X	4499	-0-	-1261	-0-	4440	2	59	9	N	54					95
10	5952	X	4962	-0-	-990	-0-	4905	2	57	9	N	52					147
11	5760	X	3367	-0-	-2393	-0-	3331	2	36	9	N	33					180
12	5549	X	4511	-0-	-1038	-0-	4459	2	52	9	N	47					227

TOTAL GAS PROD: 55,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	6635	-0-	-1518	-0-	300	1	6245	2	N	82					161
							90	9									
02	6148	X	5173	-0-	-975	-0-	281	1	4827	2	N	59					220
							65	9									
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	300	1	6343	2	N	72	194	1			98
							79	9									
04	6420	X	4389	-0-	-2031	-0-	290	1	4075	2	N	22					120
							24	9									
05	6634	X	4658	-0-	-1976	-0-	300	1	4340	2	N	16					136
							18	9									
06	6510	X	4120	-0-	-2390	-0-	300	1	3809	2	N	10					146
							11	9									
07	6727	X	3860	-0-	-2867	-0-	310	1	3530	2	N	18					164
							20	9									
08	6727	X	3253	-0-	-3474	-0-	300	1	2935	2	N	16					180
							18	9									
09	4500	X	2853	-0-	-1647	-0-	290	1	2544	2	N	17					197
							19	9									
10	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	300	1	3857	2	N	44	187	1			54
							48	9									
11	4110	X	3710	-0-	-400	-0-	300	1	3369	2	N	37					91
							41	9									
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	310	1	5270	2	N	54					145
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 55,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9041	-0-	-1344	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
02	9512	X	7958	-0-	-1554	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8214	-0-	-1954	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	7672	-0-	-2168	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7522	-0-	-1933	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7085	-0-	-1675	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7639	-0-	-886	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7178	-0-	-1037	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
09	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
10	7626	X	6990	-0-	-636	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
11	7380	X	6778	-0-	-602	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	6163	-0-	-1897	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RESER-SANDERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 230609 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11814 - 15280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	889	-0-	-134	-0-	853	2	36	9	N	33					217
02	1015	N	687	-0-	-328	-0-	676	2	11	9	N	10	192	1			35
03	992	N	736	-0-	-256	-0-	714	2	22	9	N	20					55
04	870	N	647	-0-	-223	-0-	630	2	17	9	N	15					70
05	744	N	667	-0-	-77	-0-	656	2	11	9	N	10					80
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	623	2	21	9	N	19					99
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	634	2	15	9	N	14					113
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	633	2	12	9	N	11					124
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	637	2	14	9	N	13					137
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	641	2	17	9	N	15					152
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	630	2	22	9	N	20					172
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	607	2	20	9	N	18					190

TOTAL GAS PROD: 8,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	5785	-0-	-1562	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
02	6786	X	5255	-0-	-1531	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5568	-0-	-1686	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5381	-0-	-1639	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5096	-0-	-1786	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2434	-0-	-3176	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	2914	-0-	-2697	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
09	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
11	7650	X	5570	-0-	-2080	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5581	-0-	-2324	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					183
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					183
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2620	2	69	9	N	63	194	1			52
04	3090	X	1891	-0-	-1199	-0-	1882	2	9	9	N	8					60
05	3193	X	1734	-0-	-1459	-0-	1730	2	4	9	N	4					64
06	3090	X	2424	-0-	-666	-0-	2416	2	8	9	N	7					71
07	2976	X	1545	-0-	-1431	-0-	1541	2	4	9	N	4					75
08	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2881	2	7	9	N	6					81
09	2430	X	1658	-0-	-772	-0-	1654	2	4	9	N	4					85
10	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2633	2	10	9	N	9					94
11	2790	X	1806	-0-	-984	-0-	1795	2	11	9	N	10					104
12	2883	X	1780	-0-	-1103	-0-	1767	2	13	9	N	12					116

TOTAL GAS PROD: 27,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2700	-0-	-214	-0-	300	1	2363	2	N	34					135
							37	9									
02	2726	X	2410	-0-	-316	-0-	281	1	2097	2	N	29					164
							32	9									
03	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	300	1	2482	2	N	32					196
							35	9									
04	2790	X	2151	-0-	-639	-0-	290	1	1840	2	N	19					215
							21	9									
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	300	1	2913	2	N	32	192	1			55
							35	9									
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	300	1	2575	2	N	30					85
							33	9									
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	310	1	2627	2	N	31					116
							34	9									
08	3379	X	2632	-0-	-747	-0-	300	1	2303	2	N	26					142
							29	9									
09	3150	X	2507	-0-	-643	-0-	290	1	2186	2	N	28					170
							31	9									
10	3255	X	2476	-0-	-779	-0-	300	1	2142	2	N	31					201
							34	9									
11	2910	X	2377	-0-	-533	-0-	300	1	2043	2	N	31	190	1			42
							34	9									
12	2976	X	2304	-0-	-672	-0-	310	1	1959	2	N	32					74
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 31,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875

01	14198	X	11568	-0-	-2630	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
02	13282	X	10068	-0-	-3214	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	10449	-0-	-2633	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	10227	-0-	-2433	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10189	-0-	-2056	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9501	-0-	-1689	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9163	-0-	-1594	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9154	-0-	-1417	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8213	-0-	-2017	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
10	10199	X	8631	-0-	-1568	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
11	9510	X	8053	-0-	-1457	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	7843	-0-	-1333	-0-	7843	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 113,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F.I.G. ENERGY, LLC 257281
SCHWARTZ WELL #: 1H RRCID -> 189057 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13360 - 18570

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	232	N	2	-0-	-230	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	N	25	-0-	-1463	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES
SANTANA ENERGY SERVICES, LLC 748153
DUTY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194913 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14948 - 18106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEAL HILL (YEGUA 1 SAND) 64679 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
M.J.O.G., INC. 518396
NEAL, J. M. ESTATE WELL #: B 1 RRCID -> 173560 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7078 - 7082

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
TEXAS ONSHORE ENERGY, INC. 846927
BYRNE-GIESE WELL #: 2 RRCID -> 182114 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4186 - 4190

01	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2	N	-0-			-0-
02	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	2	N	-0-			-0-
03	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2	N	-0-			-0-
04	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2	N	-0-			-0-
05	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2	N	-0-			-0-
06	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	7030	2	N	-0-			-0-
07	7435 X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2	N	-0-			-0-
08	9867 X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2	N	-0-			-0-
09	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2	N	-0-			-0-
10	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2	N	-0-			-0-
11	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2	N	-0-			-0-
12	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 95,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE (MIOCENE 4200) //CONT.// 64793 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 199709 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4433 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/17/2012 - WELL PLUGGED 11/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE, N. (VICKSBURG) 64795 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
COPPERHEAD OPERATING, LLC 177350
S.I.G.-MEYER WELL #: 1 RRCID -> 168869 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6706 - 6716

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OASIS PETROLEUM, LLC 617483
S.I.G. - VALLET WELL #: 1 RRCID -> 162945 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 6757 - 6766

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-1) 64795 686 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
PASTEKA WELL #: 1 RRCID -> 200111 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8759 - 8773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325 #	1701	-0-	-624	-0-	1679	2	22	9	N	20					115
02	2146 #	1753	-0-	-393	-0-	1621	2	132	9	N	120	180	1			55
03	2294 #	1831	-0-	-463	-0-	1754	2	77	9	N	70					125
04	2130 #	1703	-0-	-427	-0-	1625	2	78	9	N	71	181	1			15
05	1975 R	1975	-0-	-0-	-0-	1767	2	208	9	N	189					204
06	1800 #	1701	-0-	-99	-0-	1613	2	88	9	N	80	181	1			103
07	1891 #	1620	-0-	-271	-0-	1517	2	103	9	N	94					197
08	1798 #	1315	-0-	-483	-0-	1249	2	66	9	N	60	180	1			77
09	1920 #	1481	-0-	-439	-0-	1415	2	66	9	N	60					137
10	1984 #	1296	-0-	-688	-0-	1195	2	101	9	N	92	169	1			60
11	1710 #	1326	-0-	-384	-0-	1241	2	85	9	N	77					137
12	1612 #	1095	-0-	-517	-0-	907	2	188	9	N	171	179	1			129

TOTAL GAS PROD: 18,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,104

NEEDVILLE, NORTH (YEGUA EY-2) 64795 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
STAVINOHA, DENNIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179208 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9043 - 9066

01	1674 X	1221	-0-	-453	-0-	1221	2			N	-0-					32
02	1450 X	1180	-0-	-270	-0-	1179	2	1	9	N	1	2	1			31
03	1550 X	1276	-0-	-274	-0-	1276	2			N	-0-					31
04	1410 X	1184	-0-	-226	-0-	1182	2	2	9	N	2	2	1			31
05	1364 X	1285	-0-	-79	-0-	1285	2			N	-0-					31
06	1230 X	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-	2	1			29
07	1333 X	1103	-0-	-230	-0-	1103	2			N	-0-					29
08	1271 X	908	-0-	-363	-0-	908	2			N	-0-	2	1			27
09	1290 X	1030	-0-	-260	-0-	1029	2	1	9	N	1					28
10	1271 X	869	-0-	-402	-0-	869	2			N	-0-	2	1			26
11	1170 X	902	-0-	-268	-0-	902	2			N	-0-					26
12	1116 X	662	-0-	-454	-0-	660	2	2	9	N	2	2	1			26

TOTAL GAS PROD: 12,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REEH WELL #: 1 RRCID -> 183058 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 908 - 9108

01	217 X	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					35
02	174 X	147	-0-	-27	-0-	147	2			N	-0-					35
03	186 X	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					35
04	180 X	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					35
05	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					35
06	150 X	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					35
07	217 X	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					35
08	155 X	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					35
09	210 X	129	-0-	-81	-0-	129	2			N	-0-					35
10	155 X	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					35
11	150 X	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					35
12	124 X	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CYPRESS E & P CORPORATION 195903
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843 #	273	-0-	-7570	-0-	255	2	18	9	N	16					332
02	7337 #	-0-	-0-	-7337	-0-					N	-0-	171	1			161
03	7347	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					161
04	6030 #	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					161
05	6231 #	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					161
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					161
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP BROOKS A-4 WELL #: 3 RRCID -> 210917 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3644 - 3648

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2011 - PLUGGED 8/23/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA, GEORGE JR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159407 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10400 - 10430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 148822 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11089 PERF.10104 - 10684

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400) //CONT.// 64918 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MIKESKA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 164970 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6106	-0-	-1086	-0-	325	1	5700	2	N	74					126
							81	9									
02	6728	X	1747	-0-	-4981	-0-	123	1	1604	2	N	18	1	8			143
							20	9									
03	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	336	1	6227	2	N	113	189	1	1	8	66
							124	9									
04	6960	X	6906	-0-	-54	-0-	325	1	6491	2	N	82	74	1			74
							90	9									
05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	325	1	5924	2	N	59					133
							65	9									
06	6480	X	794	-0-	-5686	-0-	45	1	747	2	N	2	106	1			29
							2	9									
07	7130	X	5535	-0-	-1595	-0-	302	1	5023	2	N	191	121	1			99
							210	9									
08	7130	X	4507	-0-	-2623	-0-	269	1	4197	2	N	37					136
							41	9									
09	6900	X	6076	-0-	-824	-0-	376	1	5648	2	N	47					183
							52	9									
10	6324	X	5254	-0-	-1070	-0-	309	1	4883	2	N	56	187	1			52
							62	9									
11	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	423	1	6681	2	N	79					131
							87	9									
12	6293	X	6028	-0-	-265	-0-	386	1	5575	2	N	61					192
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 63,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

NELSONVILLE (WILCOX 10,800) 64918 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIKESKA WELL #: 3 RRCID -> 173745 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10806 - 10982

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,800) //CONT.// 64918 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PHILLIPS, H. S. WELL #: RRCID -> 203940 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10632 - 10900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 2 RRCID -> 162926 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10094 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			114
02	145 N	16	-0-	-129	-0-	12	1	4	2	Y	-0-			114
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	31	1	89	2	Y	-0-			114
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	21	1	45	2	Y	3			117
						3	9							
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	53	2	Y	5			122
						6	9							
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-			122
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	68	1	87	2	Y	-0-			122
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	71	1	132	2	Y	-0-			122
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	80	1	82	2	Y	-0-			122
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	188	1	213	2	Y	-0-			122
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	150	1	174	2	Y	-0-			122
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	145	1	158	2	Y	-0-			122

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST, WESLEY WELL #: 5 RRCID -> 167553 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WESLEY WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167585 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE WELL #: 2A RRCID -> 167996 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TULLOS WELL #: 1 RRCID -> 171230 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8608 - 8624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
TULLOS WELL #: 2 RRCID -> 175077 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9236 - 9244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 6 RRCID -> 175343 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	-0-	-0-	-413	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 3 RRCID -> 175637 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	499	1	3280	2	N	109					151
						120	9									
02	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	461	1	1965	2	N	65	181	1			35
						72	9									
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	467	1	2726	2	N	159					194
						175	9									
04	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	858	1	2758	2	N	86	174	1			106
						95	9									
05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	534	1	2389	2	N	84					190
						92	9									
06	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3184	2	26	9	N	24	174	1			40
07	2108 X	448	-0-	-1660	-0-	151	1	260	2	N	34					74
						37	9									
08	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	988	1	2165	2	N	70					144
						77	9									
09	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	1414	1	1665	2	N	58	180	1			22
						64	9									
10	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	1387	1	1898	2	N	73					95
						80	9									
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	1264	1	2069	2	N	75					170
						83	9									
12	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	1211	1	1694	2	N	51	181	1			40
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 36,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 888

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
MILLER, EDNA P. WELL #: 4 RRCID -> 178018 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	20	-0-	20	188	3	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	188					Y	-0-					-0-
03	204 X	16	-0-	-188	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					-0-
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	21	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	126	1	160	2	Y	-0-					-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	117	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	134	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	149	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	160	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	183	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, WESLEY WELL #: 8 RRCID -> 178154 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9198 - 9284

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. WELL #: 5 RRCID -> 181529 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 7 RRCID -> 183976 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11330 PERF. 9250 - 9257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	879	-0-	-82	-0-	118	1	740	2	N	19					84
						21	9									
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	162	1	597	2	N	-0-					84
03	1023 N	852	-0-	-171	-0-	159	1	690	2	N	3					87
						3	9									
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	212	1	672	2	N	18					105
						20	9									
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	168	1	682	2	N	10					115
						11	9									
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	907	2	142	9	N	129	182	1			62
07	961 N	794	-0-	-167	-0-	326	1	461	2	N	6					68
						7	9									
08	868 N	753	-0-	-115	-0-	237	1	505	2	N	10					78
						11	9									
09	1050 N	963	-0-	-87	-0-	443	1	510	2	N	9					87
						10	9									
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	421	1	499	2	N	15					102
						17	9									
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-	352	1	420	2	N	8					110
						9	9									
12	992 N	949	-0-	-43	-0-	433	1	494	2	N	20					130
						22	9									

TOTAL GAS PROD: 10,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

WEST, WESLEY WELL #: 10 RRCID -> 183978 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8702 - 8751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
WEST, WESLEY WELL #: 9 RRCID -> 187339 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.12060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	1819	-0-	-4722	-0-	188	1	1531	2	Y	91	173	1			154
							100	9									
02	6119	X	87	-0-	-6032	-0-	19	1	68	2	Y	-0-					154
03	406	X	406	-0-	-0-	-0-	77	1	329	2	Y	-0-					154
04	67	X	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	2	Y	-0-					154
05	992	X	17	-0-	-975	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					154
06	960	X	66	-0-	-894	-0-	66	2			Y	-0-					154
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	918	1	1329	2	Y	36					190
							40	9									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	65	2	63	9	Y	57	184	1			63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 1 RRCID -> 190061 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11768 PERF.10240 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	232	1	1334	2	Y	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	225	1	1323	2	Y	-0-					-0-
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	292	1	1566	2	Y	-0-					-0-
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	296	1	1592	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	264	1	1265	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1623	-0-	-177	-0-	205	1	1418	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	758	-0-	-1164	-0-	115	1	602	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
08	1519	N	175	-0-	-1344	-0-	31	1	138	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
09	3000	N	4466	-0-	1466	1466	1979	1	2487	2	Y	-0-					-0-
10	1466	N	-0-	-0-	-1466	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	34	-0-	-146	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
12	1240	X	3	-0-	-1237	-0-	1	2	2	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
GEOPETRA PARTNERS, LLC //CONT.// 300824
STATE OF TEXAS M-100530 WELL #: 3 RRCID -> 235877 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.10348 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	143	1	1114	2	N	45	11	1			85
							50	9									
02	1334	N	1136	-0-	-198	-0-	102	1	971	2	N	57	11	1			131
							63	9									
03	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	133	1	1027	2	N	53	10	1			174
							58	9									
04	1320	N	1305	-0-	-15	-0-	172	1	1101	2	N	29	181	1			22
							32	9									
05	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	149	1	982	2	N	50	9	1			63
							55	9									
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	106	1	1083	2	N	46	13	1			96
							51	9									
07	1395	N	1084	-0-	-311	-0-	124	1	861	2	N	37	4	1			129
							58	3	41	9							
08	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	193	1	952	2	N	21	130	1			20
							44	3	23	9							
09	3000	N	4264	-0-	1264	1264	1698	1	2382	2	N	26	4	1			42
							155	3	29	9							
10	2420	N	1156	-0-	-1264	-0-	32	1	883	2	N	27	3	1			66
							211	3	30	9							
11	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	152	1	1070	2	N	35	5	1			96
							58	3	39	9							
12	2883	X	1214	-0-	-1669	-0-	130	1	968	2	N	37	7	1			126
							75	3	41	9							

TOTAL GAS PROD: 17,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 463

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 172994 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	4363	-0-	-1248	-0-	889	1	3386	2	Y	80					520
							88	9									
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1538	1	4036	2	Y	128	404	1			244
							141	9									
03	5270	X	1291	-0-	-3979	-0-	445	1	805	2	Y	37	142	1			139
							41	9									
04	5100	X	4673	-0-	-427	-0-	1975	1	2634	2	Y	58					197
							64	9									
05	6107	X	381	-0-	-5726	-0-	279	1	102	2	Y	-0-					197
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	2524	1	7979	2	Y	171	241	1			127
							188	9									
07	6107	X	2788	-0-	-3319	-0-	379	1	2318	2	Y	83					210
							91	9									
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	1194	1	4425	2	Y	101					311
							111	9									
09	10680	X	1864	-0-	-8816	-0-	395	1	1469	2	Y	-0-	141	1			170
10	11036	X	4745	-0-	-6291	-0-	848	1	3751	2	Y	133	149	1			154
							146	9									
11	10680	X	1842	-0-	-8838	-0-	344	1	1459	2	Y	35	133	1			56
							39	9									
12	5735	X	1192	-0-	-4543	-0-	178	1	1011	2	Y	3					59
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 45,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178290 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180175 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182091 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 65080 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184770 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9292 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	366	1	1391	2	Y	18					168
						20	9									
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	385	1	1563	2	Y	48	131	1			85
						53	9									
03	1953 X	895	-0-	-1058	-0-	308	1	558	2	Y	26	50	1			61
						29	9									
04	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	674	1	1428	2	Y	41					102
						45	9									
05	2139 X	134	-0-	-2005	-0-	98	1	36	2	Y	-0-					102
06	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	368	1	1940	2	Y	44	113	1			33
						48	9									
07	2232 X	1190	-0-	-1042	-0-	100	1	1066	2	Y	22					55
						24	9									
08	2232 X	1392	-0-	-840	-0-	226	1	1137	2	Y	26					81
						29	9									
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-	37	1			44
10	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	390	1	1878	2	Y	64	39	1			69
						70	9									
11	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	490	1	1472	2	Y	42	59	1			52
						46	9									
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	347	1	1121	2	Y	3					55
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 17,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187130 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9082 - 9090

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER, EDNA P. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188590 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11435 PERF.10120 - 10703

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIELAU (WILCOX 9850) 65099 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
FROELICH, B. WELL #: 1 RRCID -> 233272 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9878 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW BIELAU (YEGUA 3800) 65099 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
H BRUNE WELL #: 1 RRCID -> 260954 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3556 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 3780) 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
SCHOELMAN, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 158771 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 3606 - 3615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 3780) //CONT.// 65227 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 214691 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3886 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	832	-0-	-98	-0-	93	1	739	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	828	-0-	-274	-0-	90	1	738	2	N	-0-					-0-
03	868	N	541	-0-	-327	-0-	63	1	478	2	N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	98	1	1057	2	N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	96	1	827	2	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	107	1	733	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1067	-0-	-142	-0-	96	1	971	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	90	1	840	2	N	-0-					-0-
09	840	N	394	-0-	-446	-0-	35	1	359	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	348	-0-	-706	-0-	35	1	313	2	N	-0-					-0-
11	900	N	571	-0-	-329	-0-	48	1	523	2	N	-0-					-0-
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	96	1	905	2	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2013 - P&A 04-11-2013

TOTAL GAS PROD: 9,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 264386 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3781 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 4000) 65227 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOROTIK WELL #: 2 RRCID -> 258130 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3965 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
02	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
03	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
04	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
05	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9213	2			N	-0-					-0-
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6891	-0-	-549	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
09	7200	X	6296	-0-	-904	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	3155	-0-	-4285	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
11	7200	X	2654	-0-	-4546	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	1115	-0-	-6325	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 82,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 4030) 65227 287 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 212070 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4172 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 N	475	-0-	-424	-0-	27	1	439	2	Y	8	101	1			114
						9	9									
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	811	2	Y	64					178
						70	9									
03	806 N	661	-0-	-145	-0-	38	1	614	2	Y	8					186
						9	9									
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	558	2	Y	13	121	1			78
						14	9									
05	992 N	575	-0-	-417	-0-	30	1	473	2	Y	65					143
						72	9									
06	630 N	491	-0-	-139	-0-	28	1	438	2	Y	23					166
						25	9									
07	620 N	591	-0-	-29	-0-	33	1	527	2	Y	28					194
						31	9									
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	619	1	645	2	Y	87	131	1			150
						96	9									
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	Y	27					177
						30	9									
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	Y	3					180
						3	9									
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	Y	-0-					180
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	695	2	Y	-0-	128	1			52

TOTAL GAS PROD: 8,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

ZBORIL-BOURLAND WELL #: 1 RRCID -> 266656 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

02	0	163	-0-	163	163	45	1	115	2	N	3					3
						3	9									
03	480	245	-0-	-235	-0-	68	1	177	2	N	-0-					3
04	720	288	-0-	-432	-0-	72	1	216	2	N	-0-					3
05	744	541	-0-	-203	-0-	125	1	416	2	N	-0-					3
06	720	525	-0-	-195	-0-	125	1	400	2	N	-0-					3
07	744	719	-0-	-25	-0-	161	1	558	2	N	-0-					3
08	744	547	-0-	-197	-0-	143	1	404	2	N	-0-					3
09	720	323	-0-	-397	-0-	88	1	235	2	N	-0-					3
10	744	259	-0-	-485	-0-	51	1	208	2	N	-0-					3
11	720	162	-0-	-558	-0-	28	1	134	2	N	-0-					3
12	744	244	-0-	-500	-0-	43	1	201	2	N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

NEW TAITON (FRIO 4600) 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MARWELL PÈTROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 210165 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4387 - 4389

01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-
06 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-
07 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-
08 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-
09 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-
10 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-
11 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	10414	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (FRIO 4600) //CONT.// 65227 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510
REYNOLDS "B" WELL #: 8 RRCID -> 168703 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2610	X	1614	-0-	-996	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	587	-0-	-2203	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1545	-0-	-1155	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	979	-0-	-1811	-0-	979	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2245	-0-	-455	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
08	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
09	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
10	2697	N	1769	-0-	-928	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
11	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MEEK) 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
DOROTIK "A" WELL #: 2 RRCID -> 152466 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 15670 PERF.12339 - 12426

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 154710 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12297 - 12387

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MEEK) //CONT.// 65227 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
SCHUMAKER WELL #: 2 RRCID -> 170724 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12344 - 12434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTIK "A" WELL #: 3 T RRCID -> 179477 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12298 - 12330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 3 L RRCID -> 188845 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.12365 - 12395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MIOCENE 2700) 65227 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DOROTIK, JEROME WELL #: 2 RRCID -> 201850 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 2723 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (MIOCENE 2790) 65227 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 193696 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2798 - 2800

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (WILCOX) 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
PRYOR TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 183996 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10915 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	1889	-0-	-591	-0-	210	1	1675	2	N	4					222
							4	9									
02	2291	N	1882	-0-	-409	-0-	204	1	1678	2	N	-0-	144	1			78
03	1705	N	850	-0-	-855	-0-	100	1	750	2	N	-0-					78
04	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	144	1	1543	2	N	-0-					78
05	2015	N	1236	-0-	-779	-0-	129	1	1107	2	N	-0-					78
06	810	N	565	-0-	-245	-0-	72	1	493	2	N	-0-					78
07	3100	N	4779	-0-	1679	1679	428	1	4342	2	N	8					86
							9	9									
08	3100	N	4258	-0-	1158	2837	412	1	3833	2	N	12					98
							13	9									
09	3000	N	4274	-0-	1274	4111	377	1	3886	2	N	10					108
							11	9									
10	7503	X	3392	-0-	-4111	-0-	342	1	3041	2	N	8					116
							9	9									
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	280	1	3071	2	N	-0-					116
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	295	1	2767	2	N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 31,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
DOROTIK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 180820 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10902 - 10922

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2012 - PLUGGED 07/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTIK "A" WELL #: 3 C RRCID -> 187644 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10905 - 10925

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2012 - PLUGGED 07/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (WILCOX) //CONT.// 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
SCHUMAKER WELL #: 3 U RRCID -> 188842 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10938 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 1 RRCID -> 193093 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11310 - 11322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	69	-0-	69	69	69	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	46	-0-	46	115	46	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	49	-0-	49	164	49	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
09	164 N	-0-	-0-	-164	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHUMAKER WELL #: 4 RRCID -> 199192 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10904 - 10988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	209	-0-	-194	-0-	209	2			Y	-0-					30
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					Y	-0-					30
03	403 N	159	-0-	-244	-0-	157	2	2	9	Y	2					32
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					32
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					32
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	58	2			Y	-0-					32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					32
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

NEW TAITON (WILCOX) //CONT.// 65227 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
SCHUMAKER WELL #: 5 RRCID -> 203754 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10778 - 10885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (YEGUA 7550) 65227 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ILSE-MILLER WELL #: 2Y RRCID -> 252295 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7480 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			47
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			47
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			47
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67					N	-0-			225

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON (7215) 65227 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
MONAHAN WELL #: 1 RRCID -> 185228 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7138 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 #	173	-0-	-602	-0-	48	1	125	2	N	-0-			60
02	638 #	354	-0-	-284	-0-	48	1	306	2	N	-0-			60
03	589 #	243	-0-	-346	-0-	48	1	195	2	N	-0-			60
04	420 #	125	-0-	-295	-0-	48	1	77	2	N	-0-			60
05	372 #	174	-0-	-198	-0-	48	1	126	2	N	-0-			60
06	480 R	480	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	N	-0-			60
07	599 R	599	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	N	-0-			60
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	48	1	484	2	N	-0-			60
09	480 #	221	-0-	-259	-0-	48	1	173	2	N	-0-			60
10	589 #	279	-0-	-310	-0-	48	1	231	2	N	-0-			60
11	570 #	266	-0-	-304	-0-	48	1	218	2	N	-0-			60
12	589 #	160	-0-	-429	-0-	48	1	112	2	N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 3,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON, E. (FRIO) 65228 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALICE SCHUMAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264704 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5166	4444	-0-	-722	-0-	4444	2		N	-0-			-0-
02	7134	6668	-0-	-466	-0-	6668	2		N	-0-			-0-
03	7626	5310	-0-	-2316	-0-	5310	2		N	-0-			-0-
04	7380	144	-0-	-7236	-0-	144	2		N	-0-			-0-
05	7626	1609	-0-	-6017	-0-	1609	2		N	-0-			-0-
06	7380	6951	-0-	-429	-0-	6951	2		N	-0-			-0-
07	7626	6040	-0-	-1586	-0-	6040	2		N	-0-			-0-
08	7626	5731	-0-	-1895	-0-	5731	2		N	-0-			-0-
09	7380	5579	-0-	-1801	-0-	5579	2		N	-0-			-0-
10	7626	5929	-0-	-1697	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
11	6960 #	5847	-0-	-1113	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
12	6045 #	5842	-0-	-203	-0-	5842	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON, W. (2990) 65234 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 3 RRCID -> 156804 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2890 - 2910

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2013 - PLUGGED 07-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW TAITON, W. (3350) 65234 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCHUMAKER, ALICE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 252598 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2826 - 2830

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
MONROE KOCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073232 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25817 01/12/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIETH WELL #: 1 RRCID -> 255706 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10358 - 10370

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OMEGA ENERGY, LLC 622657
ROBERT SPIESS WELL #: 1 RRCID -> 119736 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 9874

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803
FENNER WELL #: 1 RRCID -> 259533 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9934 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	78					198
02	725 X	-0-	-0-	-725	-0-					N	94	156	1			136
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	61					197
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	155	1			105
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					151
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					193
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					230
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					251
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					271
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					289
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					305
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					320

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 511

STRAND ENERGY, L.C. 824758
LINDLEY WELL #: 1 RRCID -> 193257 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10644 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	318	1	1556	2	N	19	1	8			161
						21	9									
02	2030 N	1312	-0-	-718	-0-	224	1	1068	2	N	18					179
						20	9									
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	372	1	1285	2	N	15	1	8			193
						17	9									
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	360	1	1454	2	N	23					216
						25	9									
05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	336	1	1248	2	N	28	1	8			243
						31	9									
06	1620 N	862	-0-	-758	-0-	228	1	610	2	N	22	165	1			100
						24	9									
07	1891 N	1050	-0-	-841	-0-	240	1	788	2	N	20					120
						22	9									
08	1612 N	1208	-0-	-404	-0-	252	1	925	2	N	28					148
						31	9									
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	312	1	1286	2	N	20					168
						22	9									
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	207	1	1444	2	N	37	1	8			204
						41	9									
11	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	2	N	22	1	8			225
						24	9									
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	268	1	1454	2	N	22					247
						24	9									

TOTAL GAS PROD: 17,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
GAY, JOHN M. WELL #: 1 RRCID -> 196880 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6634	X	6036	-0-	-598	-0-	602	1	5377	2	N	52					349
							57	9									
02	6206	X	1670	-0-	-4536	-0-	148	1	1500	2	N	20	194	1	1	8	174
							22	9									
03	5890	X	172	-0-	-5718	-0-	54	1	37	2	N	5					179
							75	5	6	9							
04	5700	X	5235	-0-	-465	-0-	515	1	4665	2	N	50					229
							55	9									
05	5890	X	4907	-0-	-983	-0-	452	1	4392	2	N	57					286
							63	9									
06	5700	X	4459	-0-	-1241	-0-	408	1	3998	2	N	48					334
							53	9									
07	5425	X	4664	-0-	-761	-0-	430	1	4172	2	N	56	190	1			200
							62	9									
08	5425	X	4466	-0-	-959	-0-	416	1	3993	2	N	52					252
							57	9									
09	5250	X	4286	-0-	-964	-0-	425	1	3805	2	N	51	181	1			122
							56	9									
10	4898	X	963	-0-	-3935	-0-	119	1	809	2	N	32					154
							35	9									
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					154
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 36,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

RICHTER-LOEWE WELL #: 1 RRCID -> 199019 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10496 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	256	1	5573	2	N	176	197	1			129
							194	9									
02	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	249	1	4981	2	N	200					329
							220	9									
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	231	1	5193	2	N	179	372	1			136
							197	9									
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	224	1	5222	2	N	135	1	8			270
							149	9									
05	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	236	1	5250	2	N	124	192	1			202
							136	9									
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	242	1	5087	2	N	131	188	1			145
							144	9									
07	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	241	1	4942	2	N	164	189	1			120
							180	9									
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	238	1	4761	2	N	133	161	1	1	8	91
							146	9									
09	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	221	1	4668	2	N	139	1	8			229
							153	9									
10	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	203	1	4786	2	N	163	190	1			202
							179	9									
11	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	233	1	4484	2	N	137	170	1	1	8	168
							151	9									
12	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	225	1	4443	2	N	116					284
							128	9									

TOTAL GAS PROD: 64,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,797

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 3 RRCID -> 203107 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10811 PERF.10527 - 10547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	685 273	1 9	14889	2	N	248	374	1	1	8	225
02	14099	X	14099	-0-	-0-	-0-	651 232	1 9	13216	2	N	211	184	1			252
03	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	637 265	1 9	14324	2	N	241	193	1			300
04	15330	X	14665	-0-	-665	-0-	591 276	1 9	13798	2	N	251	183	1			368
05	15841	X	15161	-0-	-680	-0-	642 262	1 9	14257	2	N	238	377	1	2	8	227
06	15330	X	15092	-0-	-238	-0-	674 221	1 9	14197	2	N	201	190	1	2	8	236
07	15221	X	15011	-0-	-210	-0-	687 244	1 9	14080	2	N	222	186	1			272
08	15221	X	14467	-0-	-754	-0-	679 228	1 9	13560	2	N	207	187	1	1	8	291
09	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	597 222	1 9	12622	2	N	202	188	1	1	8	304
10	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	592 219	1 9	13986	2	N	199	189	1	1	8	313
11	14023	X	14023	-0-	-0-	-0-	541 209	1 9	13273	2	N	190	179	1	2	8	322
12	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	497 255	1 9	13153	2	N	232	353	1	1	8	200

TOTAL GAS PROD: 175,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,642

BLEZINGER WELL #: 4 RRCID -> 208438 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9717 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18569	X	6945	-0-	-11624	-0-	854 186	1 9	5905	2	N	169					264
02	16008	X	5835	-0-	-10173	-0-	812 151	1 9	4872	2	N	137	194	1	2	8	205
03	9176	X	7001	-0-	-2175	-0-	868 158	1 9	5975	2	N	144	194	1			155
04	8880	X	4682	-0-	-4198	-0-	840 122	1 9	3720	2	N	111					266
05	8742	X	2336	-0-	-6406	-0-	862 30	1 9	1444	2	N	27	183	1	1	8	109
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	835 149	1 9	6454	2	N	135	2	8			242
07	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	786 216	1 9	7520	2	N	196	186	1	1	8	251
08	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	854 308	1 9	9254	2	N	280	367	1			164
09	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	826 332	1 9	10993	2	N	302	192	1			274
10	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	690 411	1 9	12648	2	N	374	387	1			261
11	13443	X	13443	-0-	-0-	-0-	678 297	1 9	12468	2	N	270	182	1			349
12	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	701 278	1 9	12581	2	N	253	355	1			247

TOTAL GAS PROD: 106,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,398

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
SCHULZ-MUENCH WELL #: 1 RRCID -> 210910 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10615 - 10630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B. P. FEE WELL #: 1 RRCID -> 213299 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9780 - 10702

01	1736 N	1314	-0-	-422	-0-	127	1	1147	2	N	36					243
						40	9									
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	302	1	1226	2	N	38					281
						42	9									
03	1116 N	920	-0-	-196	-0-	453	1	421	5	N	42	189	1			134
						46	9									
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	140	1	1237	2	N	43					177
						47	9									
05	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	136	1	1282	2	N	41					218
						45	9									
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	142	1	1352	2	N	27					245
						30	9									
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	148	1	1432	2	N	34					279
						37	9									
08	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	162	1	1560	2	N	44	187	1			136
						48	9									
09	1530 N	1310	-0-	-220	-0-	134	1	1135	2	N	37					173
						41	9									
10	1612 N	1320	-0-	-292	-0-	165	1	1118	2	N	34					207
						37	9									
11	1710 N	215	-0-	-1495	-0-	198	2	17	9	N	15					222
12	1364 N	177	-0-	-1187	-0-	177	2			N	-0-					222

TOTAL GAS PROD: 14,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
RICHTER-LOEWE WELL #: 2 RRCID -> 214202 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10034 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	213 210	1 9	4629	2	N	191	184	1			150
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	187 245	1 9	3989	2	N	223	1	8			372
03	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	307 292	1 9	6896	2	N	265	530	1			107
04	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	326 299	1 9	5797	2	N	272	183	1	1	8	195
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	208 288	1 9	6677	2	N	262	368	1			89
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	225 207	1 9	4734	2	N	188	176	1	1	8	100
07	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	220 157	1 9	4512	2	N	143					243
08	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	219 164	1 9	4381	2	N	149	182	1	1	8	209
09	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	236 267	1 9	4994	2	N	243	382	1			70
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	256 263	1 9	5598	2	N	239					309
11	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	258 229	1 9	5262	2	N	208	364	1	1	8	152
12	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	275 252	1 9	5925	2	N	229					381

TOTAL GAS PROD: 69,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,612

YELDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 222911 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10232 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	536 152	1 9	2246	2	N	138	188	1	1	8	154
02	2668	X	2361	-0-	-307	-0-	522 84	1 9	1755	2	N	76					230
03	2635	X	2128	-0-	-507	-0-	486 50	1 9	1592	2	N	45	1	8			274
04	2760	X	1321	-0-	-1439	-0-	373 33	1 9	915	2	N	30					304
05	2852	X	2696	-0-	-156	-0-	554 89	1 9	2053	2	N	81	189	1	2	8	194
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	482 64	1 9	1909	2	N	58	1	8			251
07	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	558 64	1 9	2376	2	N	58					309
08	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	512 51	1 9	2061	2	N	46	183	1			172
09	2460	N	2305	-0-	-155	-0-	486 53	1 9	1766	2	N	48					220
10	2852	N	2492	-0-	-360	-0-	365 57	1 9	2070	2	N	52					272
11	2550	N	1840	-0-	-710	-0-	292 41	1 9	1507	2	N	37	182	1			127
12	2387	N	1844	-0-	-543	-0-	239 46	1 9	1559	2	N	42					169

TOTAL GAS PROD: 27,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 711

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
STRAND ENERGY, L.C. //CONT.// 824758
SCHULZ-MUENCH WELL #: 2 RRCID -> 262869 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9916 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	10411	-0-	-4562	-0-	461	1	8964	2	N	896	555	1	1	8	413
							986	9									
02	14007	X	898	-0-	-13109	-0-	131	1	560	2	N	188	376	1	7	8	218
							207	9									
03	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	1	1	8			218
04	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					N	2	2	8			218
05	14973	X	-0-	-0-	-14973	-0-					N	-0-	178	1			40
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25954 06/01/2012

TOTAL GAS PROD: 11,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,087

SCHULZ-MUENCH WELL #: 3 RRCID -> 262987 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9696 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	1792	-0-	-7508	-0-	765	1	547	2	N	436	369	1	4	8	237
							480	9									
02	8700	X	1158	-0-	-7542	-0-	725	1	433	9	N	394	372	1	2	8	257
03	9300	X	842	-0-	-8458	-0-	525	1	317	9	N	288	370	1	5	8	170
04	3900	X	84	-0-	-3816	-0-	1	1	83	9	N	75	182	1			63
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	1			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25954 04/14/2012

TOTAL GAS PROD: 3,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,193

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
BLEZINGER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 063448 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10362 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	769	-0-	-37	-0-	77	1	630	2	N	56	67	1			19
							62	9									
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	2	N	69	56	1			32
							76	9									
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	77	1	1773	2	N	94	91	1			35
							103	9									
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	102	1	1634	2	N	88	83	1			40
							97	9									
05	1488	N	1186	-0-	-302	-0-	63	1	1059	2	N	58	61	1			37
							64	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	85	1	2366	2	N	50	61	1			26
							55	9									
07	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	67	1	1346	2	N	43	48	1			21
							47	9									
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	71	1	1171	2	N	33	33	1			21
							36	9									
09	2160	N	1215	-0-	-945	-0-	72	1	1091	2	N	47	38	1			30
							52	9									
10	1457	N	1009	-0-	-448	-0-	69	1	906	2	N	31	42	1			19
							34	9									
11	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	67	1	987	2	N	31	25	1			25
							34	9									
12	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	65	1	1066	2	N	55	32	1			48
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 16,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 655

ERWIN SCHILLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071476 COMPL. DATE 04/08/1977 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	80	1	2883	2	N	51	56	1			23
							56	9									
02	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	58	1	2656	2	N	46	50	1			19
							51	9									
03	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	70	1	2330	2	N	43	43	1			19
							47	9									
04	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	36	1	2752	2	N	51	51	1			19
							56	9									
05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	93	1	2903	2	N	46	46	1			19
							51	9									
06	3000	N	4936	-0-	1936	1936	73	1	4827	2	N	33					52
							36	9									
07	3100	N	2899	-0-	-201	1735	86	1	2766	2	N	43	53	1			42
							47	9									
08	3100	N	2976	-0-	-124	1611	92	1	2828	2	N	51	71	1			22
							56	9									
09	4315	X	2704	-0-	-1611	-0-	92	1	2576	2	N	33					55
							36	9									
10	2790	X	2104	-0-	-686	-0-	59	1	2017	2	N	25	46	1			34
							28	9									
11	2700	X	2001	-0-	-699	-0-	77	1	1879	2	N	41	55	1			20
							45	9									
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	83	1	2956	2	N	50	46	1			24
							55	9									

TOTAL GAS PROD: 34,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 513

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
KAASE WELL #: 1 RRCID -> 172852 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10331 - 10334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	8	1	268	2	N	-0-					24
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	N	-0-					24
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	42	1	240	2	N	-0-					24
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	57	1	250	2	N	-0-					24
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	265	2	N	-0-					24
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	2	N	-0-					24
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	28	1	251	2	N	-0-					24
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	54	1	257	2	N	-0-					24
09	480 N	301	-0-	-179	-0-	54	1	247	2	N	-0-					24
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	54	1	255	2	N	-0-					24
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	50	1	248	2	N	-0-					24
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	49	1	258	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLEZINGER, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 222754 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10486 - 10498

01	2821 N	2560	-0-	-261	-0-	510	1	1837	2	N	194	115	1	3	8	126
						213	9									
02	2378 N	2256	-0-	-122	-0-	362	1	1693	2	N	183	278	1	1	8	30
						201	9									
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	508	1	1590	2	N	191	162	1	4	8	55
						210	9									
04	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	651	1	1784	2	N	191	185	1	1	8	60
						210	9									
05	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	474	1	1835	2	N	200	214	1	2	8	44
						220	9									
06	3000 N	3665	-0-	665	665	559	1	2908	2	N	180	119	1			105
						198	9									
07	3100 N	2592	-0-	-508	157	544	1	1833	2	N	195	249	1			51
						215	9									
08	2851 N	2694	-0-	-157	-0-	471	1	1992	2	N	210	231	1	3	8	27
						231	9									
09	2940 X	2402	-0-	-538	-0-	426	1	1737	2	N	217	149	1	2	8	93
						239	9									
10	3038 X	2560	-0-	-478	-0-	467	1	1878	2	N	195	242	1	2	8	44
						215	9									
11	2940 X	2506	-0-	-434	-0-	439	1	1845	2	N	202	161	1			85
						222	9									
12	2697 X	2544	-0-	-153	-0-	426	1	1888	2	N	209	236	1	3	8	55
						230	9									

TOTAL GAS PROD: 31,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,367

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.) //CONT.// 65248 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
SCHILLER WELL #: 6 RRCID -> 232647 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10472 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	4608	-0-	-817	-0-	483	1	3971	2	N	140	131	1			52
							154	9									
02	4901	X	4189	-0-	-712	-0-	560	1	3489	2	N	127	139	1			40
							140	9									
03	5022	X	3998	-0-	-1024	-0-	443	1	3411	2	N	131	128	1			43
							144	9									
04	4680	X	3645	-0-	-1035	-0-	218	1	3294	2	N	121	134	1			30
							133	9									
05	4836	X	4273	-0-	-563	-0-	556	1	3582	2	N	123	118	1			35
							135	9									
06	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	437	1	6409	2	N	114	106	1			43
							125	9									
07	4464	X	4426	-0-	-38	-0-	515	1	3780	2	N	119	122	1			40
							131	9									
08	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	552	1	3787	2	N	107	107	1			40
							118	9									
09	4950	X	4243	-0-	-707	-0-	555	1	3572	2	N	105	105	1			40
							116	9									
10	5115	X	4504	-0-	-611	-0-	548	1	3821	2	N	123	131	1			32
							135	9									
11	4950	X	4046	-0-	-904	-0-	464	1	3460	2	N	111	111	1			32
							122	9									
12	4464	X	4408	-0-	-56	-0-	500	1	3767	2	N	128	120	1			40
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 53,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,449

WHITE WELL #: 1 RRCID -> 254235 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	80	1	2669	2	N	123	116	1	14	8	48
							135	9									
02	2378	N	1729	-0-	-649	-0-	93	1	1534	2	N	93	101	1	12	8	28
							102	9									
03	2542	N	101	-0-	-2441	-0-	99	1	2	9	N	2					30
04	2460	N	136	-0-	-2324	-0-	136	1			N	-0-					30
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					30
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	44	1	895	2	N	36	1	8			65
							40	9									
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	102	1	1658	2	N	57					122
							63	9									
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	118	1	1680	2	N	114	190	1	9	8	37
							125	9									

TOTAL GAS PROD: 9,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

NEW ULM (WILCOX 10500) 65248 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
STRAND ENERGY, L.C. 824758
B. P. FEE WELL #: 2 RRCID -> 259547 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 4749 - 4893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON (4000) 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
WAPITI OPERATING, LLC 895805
VASTAR WELL #: 4R RRCID -> 191537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5268 - 5284

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR WELL #: 9D RRCID -> 214108 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5085 - 5280

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWTON (4000) //CONT.// 65393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
WAPITI OPERATING, LLC //CONT.// 895805
PURE RESOUCES A WELL #: 3D RRCID -> 216467 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5085 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO CALL WELL #: 1D RRCID -> 223770 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 5050 - 5296

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEARTWOOD WELL #: 1D RRCID -> 229443 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NIELS CARLSEN 65483 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
CHURAN WELL #: 2 RRCID -> 184159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHURAN WELL #: 1 RRCID -> 214805 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5242 - 5246

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25695 05/15/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COWHERD (SEG. B) 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
BETRO, INC. 068324
COFFIELD B-3 WELL #: 1 RRCID -> 084249 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 3457 PERF. 3126 - 3146

01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	127	2	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	36	1	118	2	N	-0-		-0-
03	155 N	126	-0-	-29	-0-	27	1	99	2	N	-0-		-0-
04	150 N	119	-0-	-31	-0-	23	1	96	2	N	-0-		-0-
05	155 N	140	-0-	-15	-0-	32	1	108	2	N	-0-		-0-
06	120 N	107	-0-	-13	-0-	24	1	83	2	N	-0-		-0-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	109	2	N	-0-		-0-
08	155 N	112	-0-	-43	-0-	23	1	89	2	N	-0-		-0-
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	65	1	253	2	N	-0-		-0-
10	155 N	92	-0-	-63	-0-	21	1	71	2	N	-0-		-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	25	1	94	2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	25	1	82	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNEST OPERATING COMPANY 253480
HODGE WELL #: 1 RRCID -> 077959 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 3374 - 3394

01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	111	2		N	-0-		-0-
03	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-		-0-
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		-0-
05	124 N	43	-0-	-81	-0-	43	2		N	-0-		-0-
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
09	150 N	48	-0-	-102	-0-	48	2		N	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COWHERD (SEG. B) //CONT.// 65607 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
JDA ENERGY, LLC 427482
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 067544 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3335 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE, JAMES Q. WELL #: 2 RRCID -> 069549 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 3332 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COW HERD (3460) 65607 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
NOACK, LEON WELL #: 1 RRCID -> 071406 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	29	#	19	-0-	-10	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) 65609 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE
ERNEST OPERATING COMPANY 253480
PERRY WELL #: 1 RRCID -> 076202 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3320 - 3340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-
02	87 #	55	-0-	-32	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 7 RRCID -> 096047 COMPL. DATE 09/12/1981 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3372 - 3402

01	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
02	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
07	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	14 #	3	-0-	-11	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
11	14 #	10	-0-	-4	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

TOTAL GAS PROD: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWENS WELL #: 6 RRCID -> 096386 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3320 - 3339

01	10 #	2	-0-	-8	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
02	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
03	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
04	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
05	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
06	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
07	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2		Y	-0-			-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	14 #	4	-0-	-10	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
10	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-			-0-
11	14 #	11	-0-	-3	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
12	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: 106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOLTE MARSH (YEGUA 13000) 65768 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
BONNER WELL #: 1R RRCID -> 197758 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13104 - 13216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			341

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
DANIEL,GOVERNOR BILL SECTION 161 WELL #: 1 RRCID -> 206976 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12160 - 12170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	32	172	1	102
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			105
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			108
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			111
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13			124
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			134
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	16			150
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			155
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			158
10	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			163
11	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3			166
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			171

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 101

NOME 65780 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME SWD WELL #: 1 RRCID -> 229776 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5240 - 5294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (L-4400) 65780 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SIANA OIL & GAS 779259
CARPENTER, ALMA M. WELL #: 15 RRCID -> 134198 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4400 - 4405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (V-A) 65780 295 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 29 RRCID -> 232221 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (V-1) 65780 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
AUDEN OIL INC. 036795
LONG WELL #: 10 T RRCID -> 042742 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (X SAND) 65780 812 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
KODY PETROLEUM CO., INC. 473774
LONG WELL #: 18 RRCID -> 231947 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7864 - 7867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25048	-0-	-0-	-25048	45480					Y	-0-					-0-
02	23432	-0-	-0-	-23432	22048					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22048					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 235542 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13093 - 13111

01	42966 X	16089	-0-	-26877	-0-	879	1	14982	2	N	207	457	1			232
						228	9									
02	40194 X	33256	-0-	-6938	-0-	1161	1	31616	2	N	435	185	1			482
						479	9									
03	DLQ G-10	56508	-0-	56508	56508	1085	1	54634	2	N	717	737	1			462
						789	9									
04	DLQ G-10	51171	-0-	51171	107679	962	1	49462	2	N	679	919	1			222
						747	9									
05	DLQ G-10	47826	-0-	47826	155505	1794	1	45386	2	N	587	367	1			442
						646	9									
06	DLQ G-10	42659	-0-	42659	198164	1811	1	40270	2	N	525	465	1			502
						578	9									
07	236040 X	37876	-0-	-198164	-0-	1557	1	35798	2	N	474	724	1			252
						521	9									
08	56513 X	43729	-0-	-12784	-0-	1688	1	41412	2	N	572	549	1			275
						629	9									
09	48300 X	35583	-0-	-12717	-0-	1432	1	33681	2	N	427	524	1			178
						470	9									
10	47833 X	37928	-0-	-9905	-0-	1490	1	35959	2	N	435	368	1			245
						479	9									
11	42660 X	40161	-0-	-2499	-0-	1446	1	38166	2	N	499	449	1			295
						549	9									
12	43741 X	24706	-0-	-19035	-0-	1018	1	23352	2	N	305	185	1			415
						336	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2013

TOTAL GAS PROD: 467,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,862

NOME-BEAVERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239778 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731

01	6820 X	5	-0-	-6815	-0-	4	1	1	2	N	-0-					254
02	6380 X	-0-	-0-	-6380	-0-					N	-0-					254
03	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					254
04	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					254
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					254
06	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					254
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 65780 828 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
MCDERMOND WELL #: 5 RRCID -> 256062 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 15344 PERF.14615 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529 X	15590	-0-	-7939	-0-	1357	1	11955	2	N	2071	1931	1			498
						2278	9									
02	20416 X	14404	-0-	-6012	-0-	1141	1	11103	2	N	1964	2064	1			398
						2160	9									
03	20367 X	13946	-0-	-6421	-0-	1185	1	10662	2	N	1908	1748	1			558
						2099	9									
04	18600 X	12642	-0-	-5958	-0-	986	1	9797	2	N	1690	1930	1			318
						1859	9									
05	16585 X	11313	-0-	-5272	-0-	960	1	8648	2	N	1550	1360	1			508
						1705	9									
06	15090 X	11072	-0-	-4018	-0-	923	1	8537	2	N	1465	1535	1			438
						1612	9									
07	15407 X	10776	-0-	-4631	-0-	792	1	8420	2	N	1422	1342	1			518
						1564	9									
08	13950 X	8870	-0-	-5080	-0-	733	1	6907	2	N	1118	1371	1			265
						1230	9									
09	12630 X	9284	-0-	-3346	-0-	723	1	7103	2	N	1325	1192	1			398
						1458	9									
10	11439 X	7232	-0-	-4207	-0-	582	1	5554	2	N	996	966	1			428
						1096	9									
11	11070 X	9441	-0-	-1629	-0-	831	1	7192	2	N	1289	1349	1			368
						1418	9									
12	11632 X	11632	-0-	-0-	-0-	1231	1	8924	2	N	1343	1193	1			518
						1477	9									

TOTAL GAS PROD: 136,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,141

MASON ROAD WELL #: 1 RRCID -> 262245 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 16039 PERF.14041 - 14042

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	236					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 266497 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 14082 PERF.13077 - 13126

06	0	748	-0-	748	748	286	1	462	2	N	-0-					-0-
07	224195 X	223447	-0-	-748	-0-	4367	1	209679	2	N	8546	8114	1			432
						9401	9									
08	147936 X	147936	-0-	-0-	-0-	3140	1	138698	2	N	5544	5689	1			287
						6098	9									
09	234755 X	234755	-0-	-0-	-0-	4486	1	220652	2	N	8743	8590	1			440
						9617	9									
10	243637 X	243637	-0-	-0-	-0-	4585	1	228803	2	N	9317	9467	1			290
						10249	9									
11	237712 X	237712	-0-	-0-	-0-	3182	1	224829	2	N	8819	8729	1			380
						9701	9									
12	237669 X	237669	-0-	-0-	-0-	3125	1	224774	2	N	8882	8842	1			420
						9770	9									

TOTAL GAS PROD: 1,325,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,851

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BEVIL WELL #: 1 RRCID -> 235080 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13776 - 13858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1573	-0-	-163	-0-	655	1	843	2	N	68	197	1			84
							75	9									
02	1334	X	995	-0-	-339	-0-	612	1	355	2	N	25	1	8			108
							28	9									
03	1426	X	580	-0-	-846	-0-	528	1	27	2	N	23					131
							25	9									
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	5					136
05	1643	X	43	-0-	-1600	-0-	40	1	3	9	N	3					139
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-	139	1			-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-LONG WELL #: 1ST RRCID -> 224330 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 14269 PERF.14137 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	134788	X	109075	-0-	-25713	-0-	2534	1	103306	2	N	2941	2881	1			598
							3235	9									
02	124845	X	104267	-0-	-20578	-0-	2575	1	98583	2	N	2826	2856	1			568
							3109	9									
03	124217	X	107211	-0-	-17006	-0-	2727	1	101397	2	N	2806	2821	1			553
							3087	9									
04	120210	X	100097	-0-	-20113	-0-	2455	1	94802	2	N	2582	2462	1			673
							2840	9									
05	119164	X	95836	-0-	-23328	-0-	2663	1	90545	2	N	2389	2464	1			598
							2628	9									
06	107850	X	88354	-0-	-19496	-0-	2251	1	83792	2	N	2101	2101	1			598
							2311	9									
07	111445	X	54200	-0-	-57245	-0-	1111	1	51622	2	N	1334	1739	1			193
							1467	9									
08	107198	X	-0-	-0-	-107198	-0-					N	-0-					193
09	91770	X	-0-	-0-	-91770	-0-					N	-0-					193
10	94829	X	2647	-0-	-92182	-0-	81	1	2434	2	N	120					313
							132	9									
11	88350	X	11998	-0-	-76352	-0-	275	1	10891	2	N	756	731	1			338
							832	9									
12	54188	X	38764	-0-	-15424	-0-	1265	1	35075	2	N	2204	2296	1			246
							2424	9									

TOTAL GAS PROD: 712,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,059

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
NOME HARDER 1 ST WELL #: 1 RRCID -> 229913 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70897	X	70668	-0-	-229	-0-	1945 4591	1 9	64132	2	N	4174	4054	1			631
02	66700	X	60037	-0-	-6663	-0-	1829 4242	1 9	53966	2	N	3856	3976	1			511
03	71300	X	62459	-0-	-8841	-0-	1919 4222	1 9	56318	2	N	3838	3918	1			431
04	69000	X	59409	-0-	-9591	-0-	1594 3780	1 9	54035	2	N	3436	3376	1			491
05	70680	X	58557	-0-	-12123	-0-	1855 3861	1 9	52841	2	N	3510	3370	1			631
06	68400	X	53905	-0-	-14495	-0-	1586 3471	1 9	48848	2	N	3155	3325	1			461
07	64170	X	51719	-0-	-12451	-0-	1204 3455	1 9	47060	2	N	3141	3101	1			501
08	62465	X	47126	-0-	-15339	-0-	1141 2976	1 9	43009	2	N	2705	2811	1			395
09	53760	X	39739	-0-	-14021	-0-	902 2543	1 9	36294	2	N	2312	2402	1			305
10	55552	X	33439	-0-	-22113	-0-	716 2055	1 9	30668	2	N	1868	1878	1			295
11	53760	X	29372	-0-	-24388	-0-	384 1845	1 9	27143	2	N	1677	1737	1			235
12	51708	X	28953	-0-	-22755	-0-	361 1801	1 9	26791	2	N	1637	1376	1			496

TOTAL GAS PROD: 595,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,309

HARDER-DISHMAN WELL #: 1ST RRCID -> 233763 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 14252 PERF.14210 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158503	X	109838	-0-	-48665	-0-	2531 4816	1 9	102491	2	N	4378	4318	1			456
02	140766	X	99434	-0-	-41332	-0-	2459 4282	1 9	92693	2	N	3893	3893	1			456
03	135005	X	100025	-0-	-34980	-0-	2642 4157	1 9	93226	2	N	3779	3779	1			456
04	77169	X	77169	-0-	-0-	-0-	1887 3193	1 9	72089	2	N	2903	2828	1			531
05	120652	X	46571	-0-	-74081	-0-	1367 2104	1 9	43100	2	N	1913	1928	1			516
06	106290	X	62675	-0-	-43615	-0-	1625 2600	1 9	58450	2	N	2364	2454	1			426
07	106299	X	75558	-0-	-30741	-0-	1509 2969	1 9	71080	2	N	2699	2579	1			546
08	100037	X	67913	-0-	-32124	-0-	1429 2610	1 9	63874	2	N	2373	2451	1			468
09	77160	X	58783	-0-	-18377	-0-	1176 2385	1 9	55222	2	N	2168	2368	1			268
10	75547	X	53228	-0-	-22319	-0-	1064 2166	1 9	49998	2	N	1969	1929	1			308
11	73110	X	46358	-0-	-26752	-0-	603 1752	1 9	44003	2	N	1593	1543	1			358
12	75547	X	33152	-0-	-42395	-0-	408 1645	1 9	31099	2	N	1495	1545	1			308

TOTAL GAS PROD: 830,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,527

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2) //CONT.// 65780 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HARDER-DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 236979 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 14558 PERF.12695 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					512
02	203	X	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					512
03	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	226	1	2475	2	N	160	184	1			488
							176	9									
04	210	X	48	-0-	-162	-0-	1	1	47	2	N	-0-					488
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					488
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					488
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					488
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					488
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	488	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

NOME-LONG WELL #: 3 RRCID -> 239842 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14010 - 14107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46686	X	436	-0-	-46250	-0-	198	1	238	2	N	-0-					91
02	39759	X	309	-0-	-39450	-0-	8	1	301	2	N	-0-					91
03	29915	X	294	-0-	-29621	-0-	6	1	288	2	N	-0-					91
04	26100	X	-0-	-0-	-26100	-0-					N	-0-					91
05	2232	X	79	-0-	-2153	-0-	37	1	42	2	N	-0-					91
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGER WELL #: 1 RRCID -> 247885 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 14082 PERF.14060 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99386	X	44063	-0-	-55323	-0-	1271	1	40962	2	N	1664	1747	1			628
							1830	9									
02	90828	X	120	-0-	-90708	-0-	2	1	115	2	N	3					631
							3	9									
03	87730	X	52	-0-	-87678	-0-	49	1	3	9	N	3	184	1			450
04	84900	X	-0-	-0-	-84900	-0-					N	-0-					450
05	85467	X	-0-	-0-	-85467	-0-					N	-0-					450
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					450
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	450	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2012

TOTAL GAS PROD: 44,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,670

NOME N.E. (12800) 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 203126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	93	1	1658	2	N	84					605
							92	9									
02	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	214	1	10472	2	N	529	544	1			590
							582	9									
03	17588	X	17588	-0-	-0-	-0-	224	1	16258	2	N	1005	1085	1			510
							1106	9									
04	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	240	1	16853	2	N	1025	895	1			640
							1128	9									
05	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	381	1	18630	2	N	1158	1235	1			563
							1274	9									
06	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	287	1	16582	2	N	894	894	1			563
							983	9									
07	19898	X	19898	-0-	-0-	-0-	224	1	18443	2	N	1119	1072	1			610
							1231	9									
08	20998	X	20998	-0-	-0-	-0-	479	1	19230	2	N	1172	1239	1			543
							1289	9									
09	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	507	1	18230	2	N	1122	1069	1			596
							1234	9									
10	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	501	1	16758	2	N	1123	1270	1			449
							1235	9									
11	17238	X	17238	-0-	-0-	-0-	281	1	15791	2	N	1060	906	1			603
							1166	9									
12	19039	X	19039	-0-	-0-	-0-	275	1	17649	2	N	1014	1077	1			540
							1115	9									

TOTAL GAS PROD: 202,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,305

SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 234019 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12330 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50575	X	50575	-0-	-0-	-0-	1593	1	46873	2	N	1917	2164	1			288
							2109	9									
02	40174	X	40174	-0-	-0-	-0-	1350	1	37056	2	N	1607	1459	1			436
							1768	9									
03	61845	X	36113	-0-	-25732	-0-	1257	1	33195	2	N	1510	1443	1			503
							1661	9									
04	57000	X	32086	-0-	-24914	-0-	1151	1	29548	2	N	1261	1441	1			323
							1387	9									
05	53723	X	30605	-0-	-23118	-0-	1268	1	27994	2	N	1221	1241	1			303
							1343	9									
06	48930	X	24846	-0-	-24084	-0-	1063	1	22690	2	N	994	916	1			381
							1093	9									
07	42935	X	24437	-0-	-18498	-0-	968	1	22401	2	N	971	891	1			461
							1068	9									
08	36115	X	21188	-0-	-14927	-0-	926	1	19358	2	N	822	1073	1			210
							904	9									
09	29400	X	21538	-0-	-7862	-0-	869	1	19742	2	N	843	714	1			339
							927	9									
10	30380	X	21831	-0-	-8549	-0-	885	1	19994	2	N	865	909	1			295
							952	9									
11	24840	X	20583	-0-	-4257	-0-	801	1	18887	2	N	814	904	1			205
							895	9									
12	24428	X	19501	-0-	-4927	-0-	807	1	17830	2	N	785	715	1			275
							864	9									

TOTAL GAS PROD: 343,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,610

NOME N.E. (12800) //CONT.// 65783 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
HARDER WELL #: 1 RRCID -> 260496 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15321 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27528	X	15788	-0-	-11740	-0-	872	1	14667	2	N	226	186	1			272
							249	9									
02	17313	X	12880	-0-	-4433	-0-	804	1	11846	2	N	209	183	1			298
							230	9									
03	18166	X	12236	-0-	-5930	-0-	837	1	11187	2	N	193	186	1			305
							212	9									
04	17580	X	8939	-0-	-8641	-0-	747	1	8001	2	N	174	184	1			295
							191	9									
05	18166	X	11603	-0-	-6563	-0-	828	1	10566	2	N	190	178	1			307
							209	9									
06	15270	X	10027	-0-	-5243	-0-	771	1	9076	2	N	164	183	1			288
							180	9									
07	13764	X	8183	-0-	-5581	-0-	716	1	7340	2	N	115	180	1			223
							127	9									
08	12245	X	8402	-0-	-3843	-0-	143	1	8094	2	N	150	183	1			190
							165	9									
09	28061	X	28061	-0-	-0-	-0-	710	1	26325	2	N	933	995	1			128
							1026	9									
10	51266	X	51266	-0-	-0-	-0-	1397	1	48314	2	N	1414	1469	1			73
							1555	9									
11	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	938	1	9421	2	N	249	185	1			137
							274	9									
12	18631	X	11952	-0-	-6679	-0-	1364	1	10245	2	N	312	186	1			263
							343	9									

TOTAL GAS PROD: 189,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,329

NOME, S. (NODOSARIA -A-) 65785 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MCDERMAND UNIT WELL #: RRCID -> 175990 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 8930 - 8936

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							90
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	90	7					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-							-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOME, SE. (NODOSARIA) 65790 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
MCDERMOND F. WELL #: 1 RRCID -> 077320 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-A-) 65799 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2504 RRCID -> 170394 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	10	10	1	-0-
02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
03	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	5		Y	-0-			-0-
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	5		Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1		Y	-0-			-0-
08	373	130	-0-	-243	-0-	130	1		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	126	-0-	126	126	126	1		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	243	117	1		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	115	-0-	115	358	115	1		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	105	-0-	105	463	105	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

NONA MILLS (-C- SAND) 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4901 RRCID -> 148919 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1851 RRCID -> 181305 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-C- SAND) //CONT.// 65799 230 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC //CONT.// 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 4301 RRCID -> 224225 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7224 - 7230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-E- SAND) 65799 275 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 3601 RRCID -> 136446 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7430 - 7446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 1211 RRCID -> 177121 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 7783 - 7789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (F-1 YEGUA) //CONT.// 65799 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC //CONT.// 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 2510 RRCID -> 183064 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7490 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	110	-0-	110	110	110	1			Y	-0-					-0-
08	INC G-10	110	-0-	110	220	110	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	115	-0-	115	335	115	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	112	-0-	112	447	112	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	557	110	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	110	-0-	110	667	110	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-G-) 65799 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA FIELD UNIT WELL #: 2303 RRCID -> 209769 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7924 - 7934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	10	1			-0-
02	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	5			Y	-0-					-0-
05	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	5			Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			Y	-0-					-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	121	-0-	121	121	121	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	110	-0-	110	231	110	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	336	105	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	114	-0-	114	450	114	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-I-) 65799 800 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
NONA MILLS FIELD UNIT WELL #: 806 RRCID -> 136902 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8068 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NONA MILLS (-K-) 65799 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PRIMROSE RESOURCES, LLC 678365
MILLS, NONA WELL #: 7 RRCID -> 138713 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		104	-0-	104	104	104	1			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		104	-0-	104	208	104	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		110	-0-	110	318	110	1			Y	-0-					-0-
10	443	N	125	-0-	-318	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOKS, ESTHER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 140309 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		122	-0-	122	122	122	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		122	-0-	122	244	122	1			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		105	-0-	105	349	105	1			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		122	-0-	122	471	122	1			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORRIS (MIOCENE) 66050 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETRA OLEUM CORP. 659826
DUSON WELL #: 4 RRCID -> 175632 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN RANCH (7000) 66103 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION 027200
NORTHERN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257099 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA) 66107 568 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
APACHE CORPORATION 027200
NORTHERN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 159072 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 2240 - 2270

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHINGTON (2600) 66112 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
H-M RESOURCE MANAGEMENT, INC. 341468
NORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 077759 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 2656 - 2666

01	2387 N	1392	-0-	-995	-0-	390	1	1002	2	N	-0-					-0-
02	2262 N	-0-	-0-	-2262	-0-					N	-0-					-0-
03	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
04	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	390	1	1436	2	N	-0-					-0-
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	390	1	1692	2	N	-0-					-0-
06	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	390	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	390	1	1753	2	N	-0-					-0-
08	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	390	1	2227	2	N	-0-					-0-
09	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	390	1	2184	2	N	-0-					-0-
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	390	1	2220	2	N	-0-					-0-
11	2520 N	2387	-0-	-133	-0-	390	1	1997	2	N	-0-					-0-
12	2666 N	2238	-0-	-428	-0-	390	1	1848	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NORTHSTAR (EDWARDS) 66135 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALLER
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521
SCHULZ, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 194949 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.16916 - 19170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OAKHURST (WILCOX 9900) 66506 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
LAMAY CORPORATION 484025
DOLIVE, EDWARD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 083242 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 14787 PERF. 9916 - 10010

01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					1
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					1
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					1
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					1
05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					1
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	185	3	92	9	N	84					85
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	236	3	83	9	N	75	160	1			-0-
08	248 N	200	-0-	-48	-0-	199	3	1	9	N	1					1
09	270 N	215	-0-	-55	-0-	214	3	1	9	N	1					2
10	310 N	134	-0-	-176	-0-	133	3	1	9	N	1	3	1			-0-
11	180 N	8	-0-	-172	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	217 N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

DOLIVE, MAURICE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 115744 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9884 - 9988

01	8525 X	7012	-0-	-1513	-0-	6935	3	77	9	N	70	169	1			7
02	7743 X	5014	-0-	-2729	-0-	4949	3	65	9	N	59					66
03	7254 X	6621	-0-	-633	-0-	6483	3	138	9	N	125	183	1			8
04	6780 X	5700	-0-	-1080	-0-	5632	3	68	9	N	62					70
05	7006 X	6348	-0-	-658	-0-	6328	3	20	9	N	18					88
06	6780 X	4921	-0-	-1859	-0-	4893	3	28	9	N	25					113
07	6634 X	5324	-0-	-1310	-0-	5230	3	94	9	N	85	167	1			31
08	6634 X	4869	-0-	-1765	-0-	4836	3	33	9	N	30					61
09	6150 X	5449	-0-	-701	-0-	5410	3	39	9	N	35					96
10	6355 X	3171	-0-	-3184	-0-	3066	3	105	9	N	95	171	1			20
11	5160 X	188	-0-	-4972	-0-	187	3	1	9	N	1					21
12	5642 X	195	-0-	-5447	-0-	195	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 54,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

OAKLAND (YEGUA) 66508 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WEATHERS EXPLORATION, INC. 902850
W.A. WEISON ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 263596 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4014 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	11053				N	-0-			-0-
02	0	83	-0-	83	11136	83	2		N	-0-			-0-
03	2508	855	-0-	-1653	9483	855	2		N	-0-			-0-
04	15171	5688	-0-	-9483	-0-	5688	2		N	-0-			-0-
05	6479	5671	-0-	-808	-0-	5671	2		N	-0-			-0-
06	6270	5774	-0-	-496	-0-	5774	2		N	-0-			-0-
07	6479	5730	-0-	-749	-0-	5730	2		N	-0-			-0-
08	5890 #	5825	-0-	-65	-0-	5825	2		N	-0-			-0-
09	5760 #	5408	-0-	-352	-0-	5408	2		N	-0-			-0-
10	5952 #	4118	-0-	-1834	-0-	4118	2		N	-0-			-0-
11	5760 #	5386	-0-	-374	-0-	5386	2		N	-0-			-0-
12	5828 #	5595	-0-	-233	-0-	5595	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 2700) 66950 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 174646 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2662 - 2683

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 3400) 66950 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 007562 COMPL. DATE 03/24/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2013 - PLUGGED 07-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 3500) 66950 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OLCOTT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 151794 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 3472 - 3476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 3800) 66950 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO A/C 3 WELL #: 23 RRCID -> 196847 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 3867 - 3883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLCOTT (MIOCENE 4600) 66950 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEST PRODUCTION CO. A/C 3 WELL #: 29 RRCID -> 197828 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 4596 - 4602

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007567 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10142 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 57 RRCID -> 007577 COMPL. DATE 03/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9972 - 9982

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 007581 COMPL. DATE 10/09/1946 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 U RRCID -> 007585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10820 PERF. 2720 - 3350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 007591 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10137 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 C RRCID -> 007598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18890 PERF. 9860 - 9873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 U RRCID -> 007600 COMPL. DATE 01/23/1942 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 9990 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 U RRCID -> 007604 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10100 - 10145

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6413			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 U RRCID -> 007605 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 10810 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 043929 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9988 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 105 RRCID -> 045146 COMPL. DATE 10/01/1947 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10075 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 U RRCID -> 045277 COMPL. DATE 12/10/1968 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 045278 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 55 RRCID -> 045688 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 10204 PERF.10177 - 10185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 98 RRCID -> 047022 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 36 RRCID -> 049018 COMPL. DATE 09/29/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 051792 COMPL. DATE 01/03/1949 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 052077 COMPL. DATE 01/25/1950 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 53 RRCID -> 054047 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 8788 - 8806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 064646 COMPL. DATE 08/01/1952 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 069171 COMPL. DATE 11/05/1949 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 159 RRCID -> 075927 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10220 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2996				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 56 RRCID -> 076159 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9993 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 68 RRCID -> 079360 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 10994 PERF.10055 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 087408 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9972 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 U RRCID -> 097580 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10020 - 10135

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 107496 COMPL. DATE 06/05/1950 TOTAL DEPTH 11449 PERF.10118 - 10124

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 107497 COMPL. DATE 02/20/1958 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10104 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 135 RRCID -> 108054 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10127 - 10137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 111116 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10058 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 74 RRCID -> 114096 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10044 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 120921 COMPL. DATE 04/03/1986 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10157 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 158 RRCID -> 125504 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10010 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 45 RRCID -> 126737 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9882 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2337	-0-	-391	-0-	234	1	1904	3	Y	181	180	0			36
							199	9									
02	2900	X	2385	-0-	-515	-0-	239	1	1963	3	Y	166	154	0			48
							183	9									
03	3100	X	2378	-0-	-722	-0-	246	1	2021	3	Y	101	117	0			32
							111	9									
04	3000	X	2175	-0-	-825	-0-	225	1	1829	3	Y	110	110	0			32
							121	9									
05	INC G-10		988	-0-	988	988	89	1	731	3	Y	153	140	0			45
							168	9									
06	INC G-10		2321	-0-	2321	3309	253	1	2012	3	Y	51	78	0			18
							56	9									
07	4451	X	1142	-0-	-3309	-0-	127	1	934	3	Y	74	84	0			8
							81	9									
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	227	1	1783	3	Y	80	73	0			15
							88	9									
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	330	1	2660	3	Y	73	75	0			13
							80	9									
10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	437	1	3328	3	Y	104	100	0			17
							114	9									
11	3000	N	3968	-0-	968	968	481	1	3310	3	Y	161	151	0			27
							177	9									
12	6538	X	5570	-0-	-968	-0-	688	1	4727	3	Y	141	141	0			27
							155	9									

TOTAL GAS PROD: 32,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,395

OLD OCEAN UNIT WELL #: 89 RRCID -> 131011 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10030 - 10284

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 154 RRCID -> 133678 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10000 - 10028

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 75 RRCID -> 134202 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 190 RRCID -> 134505 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 10869 PERF.10090 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 135789 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 135848 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 33 RRCID -> 136845 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119-U RRCID -> 136877 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 195 RRCID -> 136878 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10135 - 10145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 48 RRCID -> 136880 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9854 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2666 X	2344	-0-	-322	-0-	251 1 48 9	2045 3	Y	44	43 0		3
02	2436 X	2331	-0-	-105	-0-	249 1 45 9	2037 3	Y	41	38 0		6
03	2604 X	2538	-0-	-66	-0-	271 1 44 9	2223 3	Y	40	40 0		6
04	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	270 1 57 9	2203 3	Y	52	49 0		9
05	INC G-10	2597	-0-	2597	2597	276 1 67 9	2254 3	Y	61	57 0		13
06	INC G-10	2500	-0-	2500	5097	275 1 41 9	2184 3	Y	37	45 0		5
07	7799 X	2702	-0-	-5097	-0-	318 1 50 9	2334 3	Y	45	50 0		-0-
08	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	291 1 48 9	2286 3	Y	44	41 0		3
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	304 1 48 9	2449 3	Y	44	44 0		3
10	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	327 1 46 9	2489 3	Y	42	42 0		3
11	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	341 1 43 9	2347 3	Y	39	40 0		2
12	2883 X	2846	-0-	-37	-0-	357 1 40 9	2449 3	Y	36	36 0		2

TOTAL GAS PROD: 31,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

OLD OCEAN UNIT WELL #: 50 RRCID -> 138192 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 9982 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 145064 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10059 - 10173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 RRCID -> 152176 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 10877 PERF. 9900 - 10005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 157759 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9807 - 9999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 160 RRCID -> 157797 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9890 - 10025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14942 X	11005	-0-	-3937	-0-	1181	1	9598	3	Y	205	201	0			40
						226	9									
02	13514 X	9598	-0-	-3916	-0-	1023	1	8390	3	Y	168	159	0			49
						185	9									
03	14322 X	6606	-0-	-7716	-0-	706	1	5786	3	Y	104	120	0			33
						114	9									
04	13650 X	5183	-0-	-8467	-0-	553	1	4513	3	Y	106	108	0			31
						117	9									
05	INC G-10	5357	-0-	5357	5357	568	1	4649	3	Y	127	120	0			38
						140	9									
06	INC G-10	5133	-0-	5133	10490	559	1	4451	3	Y	112	122	0			28
						123	9									
07	15321 X	4831	-0-	-10490	-0-	560	1	4119	3	Y	138	151	0			15
						152	9									
08	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	554	1	4354	3	Y	135	123	0			27
						149	9									
09	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	621	1	4995	3	Y	108	113	0			22
						119	9									
10	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	713	1	5432	3	Y	91	95	0			18
						100	9									
11	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	698	1	4808	3	Y	81	83	0			16
						89	9									
12	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	752	1	5164	3	Y	75	76	0			15
						83	9									

TOTAL GAS PROD: 76,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,450

OLD OCEAN UNIT WELL #: 164 RRCID -> 158178 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10048 - 10054

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 158667 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9920 - 9930

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	860	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 179418 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9842 - 9955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 78 RRCID -> 180806 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10072 - 10180

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 90 RRCID -> 212759 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9976 - 10020

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 163 RRCID -> 234300 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10034 - 10102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 61ST RRCID -> 235088 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9791 - 9890

01	9052 X	8483	-0-	-569	-0-	910	1	7399	3	Y	158	153	0			31
						174	9									
02	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	1010	1	8279	3	Y	165	150	0			46
						182	9									
03	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	1114	1	9140	3	Y	165	165	0			46
						182	9									
04	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1074	1	8766	3	Y	207	196	0			57
						228	9									
05	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-	1098	1	8982	3	Y	244	228	0			73
						268	9									
06	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	1100	1	8753	3	Y	228	245	0			56
						251	9									
07	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-	1061	1	7807	3	Y	149	187	0			18
						164	9									
08	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	963	1	7562	3	Y	146	136	0			28
						161	9									
09	10110 X	8710	-0-	-1400	-0-	947	1	7614	3	Y	135	138	0			25
						149	9									
10	10447 X	8785	-0-	-1662	-0-	1002	1	7642	3	Y	128	131	0			22
						141	9									
11	10110 X	8339	-0-	-1771	-0-	1042	1	7165	3	Y	120	121	0			21
						132	9									
12	9021 X	8523	-0-	-498	-0-	1068	1	7338	3	Y	106	108	0			19
						117	9									

TOTAL GAS PROD: 110,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,951

OLD OCEAN UNIT WELL #: 120 RRCID -> 235567 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9956 - 10094

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 239810 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9843 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937 X	2272	-0-	-1665	-0-	227 193	1 9	1852	3	Y	175	176	0			38
02	3161 X	2715	-0-	-446	-0-	281 133	1 9	2301	3	Y	121	119	0			40
03	3379 X	2356	-0-	-1023	-0-	241 141	1 9	1974	3	Y	128	129	0			39
04	2820 X	2773	-0-	-47	-0-	284 179	1 9	2310	3	Y	163	154	0			48
05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	356 210	1 9	2911	3	Y	191	179	0			60
06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	394 128	1 9	3132	3	Y	116	141	0			35
07	3100 N	3815	-0-	715	715	439 144	1 9	3232	3	Y	131	148	0			18
08	4708 X	3993	-0-	-715	-0-	429 194	1 9	3370	3	Y	176	157	0			37
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	414 167	1 9	3326	3	Y	152	156	0			33
10	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	287 136	1 9	2192	3	Y	124	130	0			27
11	3780 X	1006	-0-	-2774	-0-	106 173	1 9	727	3	Y	157	152	0			32
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	580 161	1 9	3986	3	Y	146	146	0			32

TOTAL GAS PROD: 37,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,780

OLD OCEAN UNIT WELL #: 84 RRCID -> 246627 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 9777 - 9865

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 148 RRCID -> 255510 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10016 - 10028

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG) //CONT.// 67011 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 59 RRCID -> 267644 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 U RRCID -> 007615 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10726 PERF.10338 - 10050

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86-U RRCID -> 007617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10801 PERF.10420 - 10440

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 U RRCID -> 007621 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	382	-0-	-114	-0-	41	1 7 9	334	3	Y	6	7	0			-0-
02	406	N	378	-0-	-28	-0-	41	1 4 9	333	3	Y	4	4	0			-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	42	1 4 9	346	3	Y	4	4	0			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	338	3	Y	4	4	0			-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	45	1 6 9	373	3	Y	5	5	0			-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	27	1 3 9	218	3	Y	3	3	0			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	58	1 8 9	427	3	Y	7	7	0			-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	40	1 6 9	317	3	Y	5	5	0			-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	46	1 6 9	369	3	Y	5	5	0			-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	49	1 6 9	376	3	Y	5	5	0			-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	329	3	Y	4	4	0			-0-
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	48	1 4 9	325	3	Y	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OLD OCEAN UNIT WELL #: 127 RRCID -> 033848 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH 10848 PERF.10477 - 10490

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 85 RRCID -> 046039 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 12209 PERF.10340 - 10418

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122 U RRCID -> 046129 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10338 - 10358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 119 L RRCID -> 133862 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10252 - 10302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 156 RRCID -> 214089 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10409 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15469 X	11293	-0-	-4176	-0-	1214 1 208 9	9871 3	Y	189	195 0		42
02	13804 X	11476	-0-	-2328	-0-	1234 1 121 9	10121 3	Y	110	114 0		38
03	13125 X	13125	-0-	-0-	-0-	1412 1 136 9	11577 3	Y	124	124 0		38
04	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	1579 1 165 9	12876 3	Y	150	143 0		45
05	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	1958 1 228 9	16019 3	Y	207	189 0		63
06	17946 X	17946	-0-	-0-	-0-	1979 1 216 9	15751 3	Y	196	208 0		51
07	18642 X	18642	-0-	-0-	-0-	2196 1 289 9	16157 3	Y	263	282 0		32
08	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	1951 1 270 9	15326 3	Y	245	226 0		51
09	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	2047 1 268 9	16465 3	Y	244	245 0		50
10	19802 X	19802	-0-	-0-	-0-	2266 1 257 9	17279 3	Y	234	237 0		47
11	18030 X	16307	-0-	-1723	-0-	2044 1 206 9	14057 3	Y	187	194 0		40
12	19406 X	19348	-0-	-58	-0-	2432 1 211 9	16705 3	Y	192	191 0		41

TOTAL GAS PROD: 197,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,341

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 128 RRCID -> 215194 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10422 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 216468 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10446 - 10466

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 155 RRCID -> 223713 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10452 - 10478

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) //CONT.// 67011 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 234281 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10220 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2669	-0-	-121	-0-	287	1	2332	3	Y	45	45	0			9
							50	9									
02	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	285	1	2341	3	Y	26	26	0			9
							29	9									
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	401	1	3287	3	Y	97	82	0			24
							107	9									
04	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	321	1	2619	3	Y	225	191	0			58
							248	9									
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	350	1	2868	3	Y	227	214	0			71
							250	9									
06	3660	X	3268	-0-	-392	-0-	339	1	2695	3	Y	213	228	0			56
							234	9									
07	3782	X	3517	-0-	-265	-0-	384	1	2823	3	Y	282	303	0			35
							310	9									
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	518	1	4069	3	Y	295	269	0			61
							325	9									
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	364	1	2929	3	Y	255	263	0			53
							281	9									
10	3503	X	1886	-0-	-1617	-0-	188	1	1431	3	Y	243	247	0			49
							267	9									
11	4740	X	2615	-0-	-2125	-0-	298	1	2054	3	Y	239	239	0			49
							263	9									
12	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	914	1	6278	3	Y	190	196	0			43
							209	9									

TOTAL GAS PROD: 42,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,337

OLD OCEAN UNIT WELL #: 225 RRCID -> 244602 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BENARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 4 RRCID -> 030584 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	6169	X	5773	-0-	-396	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-
02	5916	X	5590	-0-	-326	-0-	5590	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5336	-0-	-988	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
04	6120	X	5184	-0-	-936	-0-	5070	2	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	5983	X	2687	-0-	-3296	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	2214	-0-	-3576	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	2082	-0-	-3901	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
08	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			Y	-0-					-0-
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			Y	-0-					-0-
10	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
11	6450	X	4154	-0-	-2296	-0-	4154	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	5753	-0-	-912	-0-	5544	2	209	9	Y	190	190	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

OLD OCEAN (CIB HAZ) 67011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
JOHNSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 263244 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	2882	-0-	-25173	-0-	65	1	2472	2	N	314					553
						345	9									
02	26245	4109	-0-	-22136	-0-	65	1	3667	2	N	343	345	1			551
						377	9									
03	28055	6900	-0-	-21155	-0-	65	1	6558	2	N	252					803
						277	9									
04	27150	7972	-0-	-19178	-0-	65	1	7514	2	N	357	713	1			447
						393	9									
05	28055	3614	-0-	-24441	-0-	65	1	3245	2	N	276					723
						304	9									
06	6690 #	419	-0-	-6271	-0-	65	1	354	9	N	322	556	0			489
07	8246 #	7870	-0-	-376	-0-	65	1	7457	2	N	316	367	1			438
						348	9									
08	8246 #	4864	-0-	-3382	-0-	65	1	4229	2	N	518	259	1			697
						570	9									
09	7980 #	346	-0-	-7634	-0-	3	3	343	9	N	312	538	1			471
10	10875 R	10875	-0-	-0-	-0-	65	1	10511	2	N	272	190	1			553
						299	9									
11	7620 #	6163	-0-	-1457	-0-	5934	1	229	9	N	208	350	1			411
12	8545 R	8545	-0-	-0-	-0-	8379	2	166	9	N	151	180	0			382

TOTAL GAS PROD: 64,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,641

OLD OCEAN (CHENAULT) 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 U RRCID -> 007633 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 U RRCID -> 007639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708

01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 C RRCID -> 007640 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 95 RRCID -> 040089 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 150 RRCID -> 050477 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10741 PERF. 9192 - 9200

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 050890 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 9662 - 10038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5467			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 U RRCID -> 051138 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 U RRCID -> 051142 COMPL. DATE 08/14/1971 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9651 - 9661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 169 RRCID -> 106620 COMPL. DATE 06/10/1983 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9707 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 192518 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9602 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 117 RRCID -> 213310 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11079 PERF. 9580 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2012 - P&A 08-29-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 87 RRCID -> 234264 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9526 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	1618	-0-	-1947	-0-	152	1	1234	3	Y	211	201	0			43
						232	9									
02	3335 X	1690	-0-	-1645	-0-	179	1	1459	3	Y	47	67	0			23
						52	9									
03	2790 X	1913	-0-	-877	-0-	197	1	1619	3	Y	88	85	0			26
						97	9									
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	59	64	0			21
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	81	76	0			26
06	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	476	1	3792	3	Y	124	120	0			30
						136	9									
07	3100 N	4635	-0-	1535	1535	535	1	3939	3	Y	146	158	0			18
						161	9									
08	3100 N	4595	-0-	1495	3030	508	1	3990	3	Y	88	86	0			20
						97	9									
09	6408 X	3378	-0-	-3030	-0-	361	1	2911	3	Y	96	96	0			20
						106	9									
10	4650 X	1927	-0-	-2723	-0-	213	1	1624	3	Y	82	85	0			17
						90	9									
11	4500 X	2369	-0-	-2131	-0-	274	1	1887	3	Y	189	171	0			35
						208	9									
12	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	708	1	4865	3	Y	146	149	0			32
						161	9									

TOTAL GAS PROD: 32,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

OLD OCEAN UNIT WELL #: 129 RRCID -> 235077 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 113 RRCID -> 235541 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 191 RRCID -> 242409 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 243802 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 207 RRCID -> 246899 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 250215 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 166 RRCID -> 255678 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14798			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (CHENAULT) //CONT.// 67011 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 153 RRCID -> 271070 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9592 - 9670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 2) 67011 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 RRCID -> 251699 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 10801 PERF. 8712 - 8722

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 251701 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 8698 - 8702

01	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	272			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-4) 67011 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 60D RRCID -> 182410 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 11904 PERF. 6660 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-6) 67011 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 196553 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9104 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 168 RRCID -> 212143 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9121 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 7) 67011 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 007692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11026 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 142 RRCID -> 133631 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 9271 - 9340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 157798 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9304 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 8) 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 092685 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9522 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	480	-0-	-388	-0-	52	1	421	3	Y	6	5	0			5
							7	9									
02	812	X	260	-0-	-552	-0-	27	1	230	3	Y	3	3	0			5
							3	9									
03	496	N	79	-0-	-417	-0-	9	1	69	3	Y	1	2	0			4
							1	9									
04	450	N	9	-0-	-441	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	4	0			-0-
05	279	N	3	-0-	-276	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	108	1	800	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	Y	1	1	0			1
							1	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OLD OCEAN UNIT WELL #: 143 RRCID -> 098097 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9590 - 9680

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 108766 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 14378 PERF. 9479 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	4499	-0-	-554	-0-	486	1	3955	3	Y	53	51	0			11
						58	9									
02	4408 X	4353	-0-	-55	-0-	467	1	3822	3	Y	58	52	0			17
						64	9									
03	4619 X	4512	-0-	-107	-0-	483	1	3967	3	Y	56	56	0			17
						62	9									
04	4470 X	3914	-0-	-556	-0-	422	1	3440	3	Y	47	49	0			15
						52	9									
05	4650 X	4279	-0-	-371	-0-	457	1	3739	3	Y	75	68	0			22
						83	9									
06	4500 X	3399	-0-	-1101	-0-	374	1	2979	3	Y	42	52	0			12
						46	9									
07	4650 X	4386	-0-	-264	-0-	518	1	3810	3	Y	53	59	0			6
						58	9									
08	4526 X	4498	-0-	-28	-0-	501	1	3928	3	Y	63	57	0			12
						69	9									
09	4140 X	3869	-0-	-271	-0-	423	1	3404	3	Y	38	42	0			8
						42	9									
10	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	574	1	4376	3	Y	46	46	0			8
						51	9									
11	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	583	1	4006	3	Y	65	61	0			12
						72	9									
12	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	617	1	4240	3	Y	58	58	0			12
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 52,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 654

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 108921 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9429 - 9497

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 122988 COMPL. DATE 12/10/1986 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9513 - 9542

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F- 8) //CONT.// 67011 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 118 RRCID -> 181870 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9432 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2947				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224017 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 16027 PERF. 9510 - 9654

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
EOG RESOURCES, INC. 253162
JOHNSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 208300 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9625 - 9629

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 162742 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 10866 PERF. 9989 - 9995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 114 RRCID -> 181869 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9726 - 9786

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 29 RRCID -> 203429 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862

01	7626 X	3011	-0-	-4615	-0-	323 58	1 9	2630	3	Y	53	76	0		12
02	7134 X	3140	-0-	-3994	-0-	329 111	1 9	2700	3	Y	101	89	0		24
03	6851 X	2960	-0-	-3891	-0-	311 97	1 9	2552	3	Y	88	90	0		22
04	4620 X	2720	-0-	-1900	-0-	292 48	1 9	2380	3	Y	44	54	0		12
05	4774 X	2240	-0-	-2534	-0-	240 39	1 9	1961	3	Y	35	39	0		8
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	378 77	1 9	3009	3	Y	70	67	0		11
07	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	520 89	1 9	3823	3	Y	81	88	0		4
08	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	470 107	1 9	3692	3	Y	97	88	0		13
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	392 58	1 9	3153	3	Y	53	60	0		6
10	4433 X	4309	-0-	-124	-0-	492 65	1 9	3752	3	Y	59	59	0		6
11	4290 X	3943	-0-	-347	-0-	492 64	1 9	3387	3	Y	58	58	0		6
12	4433 X	3515	-0-	-918	-0-	441 50	1 9	3024	3	Y	45	47	0		4

TOTAL GAS PROD: 41,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 47 RRCID -> 204434 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	1506	-0-	-912	-0-	148	1	1202	3	Y	142	152	0			30
							156	9									
02	2001	X	1364	-0-	-637	-0-	134	1	1103	3	Y	115	111	0			34
							127	9									
03	2139	X	838	-0-	-1301	-0-	84	1	691	3	Y	57	71	0			20
							63	9									
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	11	9	0			2
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	79	73	0			8
08	837	X	823	-0-	-14	-0-	84	1	663	3	Y	69	63	0			14
							76	9									
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	4	15	0			3
							4	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 477

OLD OCEAN UNIT WELL #: 132 RRCID -> 205358 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 35 RRCID -> 209315 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9838 - 9908

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2012 - PLUGGED 08/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 49 RRCID -> 211094 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766

01	5704 X	4140	-0-	-1564	-0-	445	1	3615	3	Y	73	77	0			15
						80	9									
02	4669 X	4283	-0-	-386	-0-	457	1	3746	3	Y	73	67	0			21
						80	9									
03	4991 X	3598	-0-	-1393	-0-	384	1	3147	3	Y	61	64	0			18
						67	9									
04	4830 X	4194	-0-	-636	-0-	452	1	3679	3	Y	57	58	0			17
						63	9									
05	4588 X	4276	-0-	-312	-0-	458	1	3744	3	Y	67	64	0			20
						74	9									
06	4440 X	4157	-0-	-283	-0-	454	1	3614	3	Y	81	82	0			19
						89	9									
07	4588 X	4350	-0-	-238	-0-	510	1	3752	3	Y	80	89	0			10
						88	9									
08	4340 X	4103	-0-	-237	-0-	452	1	3552	3	Y	90	82	0			18
						99	9									
09	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	465	1	3735	3	Y	61	66	0			13
						67	9									
10	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	536	1	4088	3	Y	63	64	0			12
						69	9									
11	4200 X	4154	-0-	-46	-0-	519	1	3569	3	Y	60	60	0			12
						66	9									
12	4402 X	4365	-0-	-37	-0-	547	1	3757	3	Y	55	55	0			12
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 50,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 821

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 212145 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9808 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1319	-0-	-417	-0-	142	1	1152	3	Y	23	25	0			7
							25	9									
02	1537	X	1384	-0-	-153	-0-	148	1	1211	3	Y	23	22	0			8
							25	9									
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	154	1	1263	3	Y	25	25	0			8
							28	9									
04	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	129	1	1053	3	Y	16	18	0			6
							18	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	161	1	1321	3	Y	23	22	0			7
							25	9									
06	1410	N	1330	-0-	-80	-0-	145	1	1156	3	Y	26	27	0			6
							29	9									
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	177	1	1302	3	Y	28	31	0			3
							31	9									
08	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	153	1	1204	3	Y	31	28	0			6
							34	9									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	155	1	1251	3	Y	20	22	0			4
							22	9									
10	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	183	1	1393	3	Y	21	22	0			3
							23	9									
11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	162	1	1112	3	Y	19	19	0			3
							21	9									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	201	1	1382	3	Y	20	20	0			3
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 17,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

OLD OCEAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 213379 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3836	-0-	-39	-0-	412	1	3350	3	Y	67	70	0			16
							74	9									
02	3625	X	3305	-0-	-320	-0-	352	1	2891	3	Y	56	54	0			18
							62	9									
03	3720	X	3688	-0-	-32	-0-	393	1	3226	3	Y	63	62	0			19
							69	9									
04	3720	X	3318	-0-	-402	-0-	357	1	2911	3	Y	45	49	0			15
							50	9									
05	3844	X	3493	-0-	-351	-0-	374	1	3058	3	Y	55	52	0			18
							61	9									
06	3720	X	3123	-0-	-597	-0-	341	1	2715	3	Y	61	63	0			16
							67	9									
07	3689	X	3550	-0-	-139	-0-	416	1	3062	3	Y	65	72	0			9
							72	9									
08	3689	X	3231	-0-	-458	-0-	356	1	2797	3	Y	71	65	0			15
							78	9									
09	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	375	1	3016	3	Y	49	53	0			11
							54	9									
10	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	419	1	3200	3	Y	49	50	0			10
							54	9									
11	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	419	1	2884	3	Y	49	48	0			11
							54	9									
12	3565	X	3053	-0-	-512	-0-	383	1	2628	3	Y	38	39	0			10
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 41,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

OLD OCEAN (F-10) //CONT.// 67011 714 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 46 RRCID -> 232649 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 234598 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 140 RRCID -> 242495 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9767 - 9773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	219	-0-	219	219	26 6	1 9	187	3	Y	5	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OLD OCEAN (F-23) 67011 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 122L RRCID -> 119728 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-24) 67011 801 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 265987 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 266640 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11174

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 269186 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070

07	0	5431	-0-	5431	5431	5202	3	229	9	N	208	103	0					105
08	0	10654	-0-	10654	16085	10244	3	410	9	N	373	208	0	117	1			153
09	0	8720	-0-	8720	24805	8508	3	212	9	N	193	169	0	121	1			56
10	37572	7117	-0-	-30455	-0-	6956	3	161	9	N	146	77	0					125
11	36360	13714	-0-	-22646	-0-	13469	3	245	9	N	223	118	0					230
12	37572	7363	-0-	-30209	-0-	7205	3	158	9	N	144	82	0	173	1			119

TOTAL GAS PROD: 52,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,287

OLD OCEAN (F-25) 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 247092 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 258202 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-25) //CONT.// 67011 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-26) 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 233 RRCID -> 128379 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11100 - 11184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19654 X	18752	-0-	-902	-0-	1976 1 713 9	16063 3	Y	648	179 0	351 1	332
02	18212 X	18115	-0-	-97	-0-	1905 1 585 9	15625 3	Y	532	129 0	536 1	199
03	19468 X	19009	-0-	-459	-0-	1998 1 628 9	16383 3	Y	571	119 0	535 1	116
04	18840 X	18342	-0-	-498	-0-	1935 1 620 9	15787 3	Y	564	125 0	351 1	204
05	21474 X	21474	-0-	-0-	-0-	2269 1 641 9	18564 3	Y	583	159 0	349 1	279
06	20819 X	20819	-0-	-0-	-0-	2249 1 679 9	17891 3	Y	617	208 0	531 1	157
07	23432 X	23432	-0-	-0-	-0-	2715 1 740 9	19977 3	Y	673	263 0	359 1	208
08	23316 X	23316	-0-	-0-	-0-	2556 1 696 9	20064 3	Y	633	192 0	347 1	302
09	25367 X	25367	-0-	-0-	-0-	2733 1 655 9	21979 3	Y	595	189 0	350 1	358
10	23998 X	23998	-0-	-0-	-0-	2734 1 420 9	20844 3	Y	382	157 0	369 1	214
11	22680 X	19734	-0-	-2946	-0-	2400 1 826 9	16508 3	Y	751	163 0	531 1	271
12	26226 X	20115	-0-	-6111	-0-	2486 1 549 9	17080 3	Y	499	149 0	358 1	263

TOTAL GAS PROD: 252,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,048

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 226 RRCID -> 185090 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11114 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	4177	3	74	9	Y	67	24	0			92
02	5046 X	3987	-0-	-1059	-0-	3931	3	56	9	Y	51	35	0			108
03	5394 X	4150	-0-	-1244	-0-	4064	3	86	9	Y	78	27	0			159
04	5220 X	3380	-0-	-1840	-0-	3302	3	78	9	Y	71	13	0			217
05	4526 X	3843	-0-	-683	-0-	3812	3	31	9	Y	28	14	0	180	1	51
06	4110 X	3836	-0-	-274	-0-	3684	3	152	9	Y	138	74	0			115
07	4247 X	786	-0-	-3461	-0-	742	3	44	9	Y	40	35	0			120
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	0			67
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	0			15
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			11
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2012

TOTAL GAS PROD: 24,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 473

OLD OCEAN UNIT WELL #: 239 RRCID -> 189750 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12574 PERF.11912 - 11922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 X	2479	-0-	-280	-0-	266	1	2159	3	Y	49	21	0			231
						54	9									
02	2581 X	2429	-0-	-152	-0-	258	1	2115	3	Y	51	22	0			260
						56	9									
03	2759 X	2570	-0-	-189	-0-	274	1	2250	3	Y	42	20	0			282
						46	9									
04	2670 X	2376	-0-	-294	-0-	259	1	2115	3	Y	2	19	0			265
						2	9									
05	2604 X	2425	-0-	-179	-0-	261	1	2136	3	Y	25	19	0	166	1	105
						28	9									
06	2520 X	2173	-0-	-347	-0-	237	1	1890	3	Y	42	19	0			128
						46	9									
07	2604 X	2243	-0-	-361	-0-	264	1	1943	3	Y	33	23	0			138
						36	9									
08	2573 X	2052	-0-	-521	-0-	226	1	1771	3	Y	50	16	0			172
						55	9									
09	2160 N	2073	-0-	-87	-0-	227	1	1824	3	Y	20	11	0			181
						22	9									
10	2232 N	2025	-0-	-207	-0-	234	1	1785	3	Y	5	12	0			174
						6	9									
11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	283	1	1947	3	Y	39	14	0			199
						43	9									
12	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	294	1	2020	3	Y	35	13	0	173	1	48
						39	9									

TOTAL GAS PROD: 27,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

OLD OCEAN UNIT WELL #: 238 RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	9390	-0-	-4064	-0-	9210	3	180	9	Y	164	43	0	181	1	92
02	12905	X	6657	-0-	-6248	-0-	6489	3	168	9	Y	153	50	0			195
03	13795	X	6792	-0-	-7003	-0-	6621	3	171	9	Y	155	61	0	187	1	102
04	13350	X	6273	-0-	-7077	-0-	6063	3	210	9	Y	191	99	0			194
05	12555	X	8575	-0-	-3980	-0-	8442	3	133	9	Y	121	53	0	180	1	82
06	25440	X	9452	-0-	-15988	-0-	9286	3	166	9	Y	151	109	0			124
07	26288	X	6851	-0-	-19437	-0-	6663	3	188	9	Y	171	105	0			190
08	26288	X	5770	-0-	-20518	-0-	5604	3	166	9	Y	151	76	0	168	1	97
09	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5811	3	143	9	Y	130	74	0			153
10	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5797	3	121	9	Y	110	56	0			207
11	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	699	1	4809	3	Y	139	81	0	169	1	96
							153	9									
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	784	1	5387	3	Y	142	83	0			155
							156	9									

TOTAL GAS PROD: 83,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,778

OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 254804 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21297	X	11973	-0-	-9324	-0-	11664	3	309	9	Y	281	132	0	179	1	164
02	20674	X	20674	-0-	-0-	-0-	20184	3	490	9	Y	445	200	0	179	1	230
03	21996	X	21996	-0-	-0-	-0-	21356	3	640	9	Y	582	340	0	187	1	285
04	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	18357	3	402	9	Y	365	220	0	183	1	247
05	20863	X	17082	-0-	-3781	-0-	16728	3	354	9	Y	322	158	0	182	1	229
06	20190	X	15176	-0-	-5014	-0-	14829	3	347	9	Y	315	178	0	184	1	182
07	20863	X	14884	-0-	-5979	-0-	14584	3	300	9	Y	273	150	0	179	1	126
08	20863	X	13306	-0-	-7557	-0-	13032	3	274	9	Y	249	109	0			266
09	T. A.		13779	-0-	13779	13779	13526	3	253	9	Y	230	107	0	182	1	207
10	T. A.		13285	-0-	13285	27064	13074	3	211	9	Y	192	104	0	184	1	111
11	T. A.		12372	-0-	12372	39436	12127	3	245	9	Y	223	104	0			230
12	51578	X	12142	-0-	-39436	-0-	11901	3	241	9	Y	219	99	0	184	1	166

TOTAL GAS PROD: 185,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,696

OLD OCEAN UNIT WELL #: 255 RRCID -> 256593 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	11784	3	520	9	Y	473	171	0	351	1	117
02	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	9881	3	334	9	Y	304	81	0	176	1	164
03	12090	X	10620	-0-	-1470	-0-	10253	3	367	9	Y	334	68	0	356	1	74
04	11910	X	10161	-0-	-1749	-0-	9786	3	375	9	Y	341	78	0	176	1	161
05	12307	X	9686	-0-	-2621	-0-	9345	3	341	9	Y	310	89	0	175	1	207
06	11910	X	9006	-0-	-2904	-0-	8734	3	272	9	Y	247	85	0	171	1	198
07	10912	X	9261	-0-	-1651	-0-	8887	3	374	9	Y	340	142	0	179	1	217
08	10633	X	8681	-0-	-1952	-0-	8340	3	341	9	Y	310	100	0	355	1	72
09	10170	X	9070	-0-	-1100	-0-	8776	3	294	9	Y	267	79	0	170	1	90
10	9672	X	9297	-0-	-375	-0-	8956	3	341	9	Y	310	121	0	177	1	102
11	9000	X	8418	-0-	-582	-0-	8173	3	245	9	Y	223	67	0	178	1	80
12	9362	X	8459	-0-	-903	-0-	8155	3	304	9	Y	276	58	0	178	1	120

TOTAL GAS PROD: 115,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,735

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 256619 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11280 - 12302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	18712	-0-	18712	272109	18159	3	553	9	Y	503	162	0	180	1	247
02	T. A.	18939	-0-	18939	291048	18352	3	587	9	Y	534	196	0	360	1	225
03	T. A.	18413	-0-	18413	309461	17844	3	569	9	Y	517	195	0	345	1	202
04	T. A.	17021	-0-	17021	326482	16479	3	542	9	Y	493	202	0	343	1	150
05	T. A.	16918	-0-	16918	343400	16090	3	828	9	Y	753	388	0	180	1	335
06	T. A.	15665	-0-	15665	359065	15230	3	435	9	Y	395	212	0	359	1	159
07	T. A.	16673	-0-	16673	375738	16191	3	482	9	Y	438	202	0	178	1	217
08	T. A.	15828	-0-	15828	391566	15354	3	474	9	Y	431	160	0	172	1	316
09	T. A.	16136	-0-	16136	407702	15710	3	426	9	Y	387	156	0	361	1	186
10	T. A.	15836	-0-	15836	423538	15407	3	429	9	Y	390	150	0	183	1	243
11	T. A.	15402	-0-	15402	438940	14981	3	421	9	Y	383	151	0	353	1	122
12	T. A.	15573	-0-	15573	454513	15146	3	427	9	Y	388	149	0	180	1	181

TOTAL GAS PROD: 201,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,612

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11989 PERF.11204 - 11394

01	19406 X	13623	-0-	-5783	-0-	12977	3	646	9	N	587	153	0	374	1	135
02	15747 X	12694	-0-	-3053	-0-	12340	3	354	9	N	322	101	0	175	1	181
03	16120 X	13426	-0-	-2694	-0-	12813	3	613	9	N	557	286	0	181	1	271
04	15600 X	12407	-0-	-3193	-0-	12054	3	353	9	N	321	144	0	366	1	82
05	13795 X	12110	-0-	-1685	-0-	11737	3	373	9	N	339	126	0	179	1	116
06	13170 X	11610	-0-	-1560	-0-	11182	3	428	9	N	389	199	0	181	1	125
07	13578 X	12101	-0-	-1477	-0-	11758	3	343	9	N	312	161	0	164	1	112
08	13423 X	11684	-0-	-1739	-0-	11388	3	296	9	N	269	90	0	152	1	139
09	12420 X	12232	-0-	-188	-0-	11929	3	303	9	N	275	109	0	181	1	124
10	12296 X	12296	-0-	-0-	-0-	11992	3	304	9	N	276	111	0	176	1	113
11	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	11654	3	271	9	N	246	102	0	171	1	86
12	12648 X	11781	-0-	-867	-0-	11516	3	265	9	N	241	97	0	178	1	52

TOTAL GAS PROD: 147,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,134

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 257089 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11525

01	20324 X	20324	-0-	-0-	-0-	19484	3	840	9	Y	764	160	0	355	1	428
02	19175 X	19175	-0-	-0-	-0-	18362	3	813	9	Y	739	243	0	526	1	398
03	21708 X	21708	-0-	-0-	-0-	21026	3	682	9	Y	620	188	0	518	1	312
04	18421 X	18421	-0-	-0-	-0-	17758	3	663	9	Y	603	136	0	332	1	447
05	14291 X	3259	-0-	-11032	-0-	2753	3	506	9	Y	460	42	0	522	1	343
06	13830 X	7301	-0-	-6529	-0-	6692	3	609	9	Y	554	51	0	687	1	159
07	14291 X	7904	-0-	-6387	-0-	7275	3	629	9	Y	572	59	0	352	1	320
08	14291 X	4544	-0-	-9747	-0-	4159	3	385	9	Y	350	40	0	347	1	283
09	9420 X	6894	-0-	-2526	-0-	6367	3	527	9	Y	479	46	0	353	1	363
10	7905 X	7166	-0-	-739	-0-	6614	3	552	9	Y	502	46	0	699	1	120
11	7650 X	6313	-0-	-1337	-0-	5761	3	552	9	Y	502	42	0	174	1	406
12	7905 X	6055	-0-	-1850	-0-	5713	3	342	9	Y	311	40	0	356	1	321

TOTAL GAS PROD: 129,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,456

OLD OCEAN (F-26) //CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40610	X	13269	-0-	-27341	-0-	12905	3	364	9	Y	331	117	0	182	1	209
02	37990	X	11784	-0-	-26206	-0-	11466	3	318	9	Y	289	87	0	180	1	231
03	40610	X	11514	-0-	-29096	-0-	11200	3	314	9	Y	285	89	0	180	1	247
04	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	9831	3	270	9	Y	245	78	0	184	1	230
05	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	8967	3	261	9	Y	237	65	0	182	1	220
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8085	3	260	9	Y	236	86	0	179	1	191
07	12586	X	8247	-0-	-4339	-0-	7992	3	255	9	Y	232	92	0	182	1	149
08	11501	X	6756	-0-	-4745	-0-	6537	3	219	9	Y	199	60	0	181	1	107
09	10110	X	7562	-0-	-2548	-0-	7353	3	209	9	Y	190	62	0			235
10	9238	X	7414	-0-	-1824	-0-	7196	3	218	9	Y	198	68	0	178	1	187
11	8340	X	6872	-0-	-1468	-0-	6644	3	228	9	Y	207	81	0	178	1	135
12	8246	X	6539	-0-	-1707	-0-	6312	3	227	9	Y	206	78	0	181	1	82

TOTAL GAS PROD: 107,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,855

OLD OCEAN UNIT WELL #: 259 RRCID -> 264906 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11161 - 11657

01	0	W	15312	-0-	15312	51475	15134	3	178	9	Y	162	117	0			206
02	0	W	9734	-0-	9734	61209	9656	3	78	9	Y	71	50	0			227
03	0	W	730	-0-	730	61939	688	3	42	9	Y	38	30	0	174	1	61
04	0	W	197	-0-	197	62136	183	3	14	9	Y	13	14	0			60
05	0	W	248	-0-	248	62384	229	3	19	9	Y	17	14	0			63
06	0	W	-0-	-0-	-0-	62384					Y	-0-	7	0			56
07	0	W	-0-	-0-	-0-	62384					Y	-0-					56
08	62384	X	-0-	-0-	-62384	-0-					Y	-0-					56
09	17820	X	-0-	-0-	-17820	-0-					Y	-0-					56
10	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					Y	-0-					56
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 26,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405

01	152241		52307	-0-	-99934	-0-	51974	2	333	9	N	303	343	1			26
02	142419		53080	-0-	-89339	-0-	52739	2	341	9	N	310	182	1			154
03	152241		51406	-0-	-100835	-0-	51130	2	276	9	N	251	353	1			52
04	147330		17336	-0-	-129994	-0-	17262	2	74	9	N	67					119
05	14664	R	14664	-0-	-0-	-0-	14551	2	113	9	N	103	177	1			45
06	54900	#	4610	-0-	-50290	-0-	4564	2	46	9	N	42					87
07	56730	#	4528	-0-	-52202	-0-	4496	2	32	9	N	29					116
08	51398	#	4789	-0-	-46609	-0-	4750	2	39	9	N	35					151
09	22730		22730	-0-	-0-	-0-	22564	2	166	9	N	151	173	1			129
10	62692		62692	-0-	-0-	-0-	62294	2	398	9	N	362	345	1			146
11	59264		59264	-0-	-0-	-0-	58888	2	376	9	N	342	354	1			134
12	51090		51090	-0-	-0-	-0-	50747	2	343	9	N	312	235	1			211

TOTAL GAS PROD: 398,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,307

OLD OCEAN (FRIO 12700) //CONT.// 67011 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	36020				N	-0-			133
02	73752	947	-0-	-72805	-0-	947	2		N	-0-	104	1	29
03	81654	1	-0-	-81653	-0-	1	2		N	-0-			29
04	79020	-0-	-0-	-79020	-0-				N	-0-			29
05	81654	-0-	-0-	-81654	-0-				N	-0-			29
06	79020	354	-0-	-78666	-0-	354	2		N	-0-			29
07	81654	2254	-0-	-79400	-0-	2254	2		N	-0-			29
08	81654	36	-0-	-81618	-0-	36	2		N	-0-			29
09	79020	-0-	-0-	-79020	-0-				N	-0-			29
10	81654	-0-	-0-	-81654	-0-				N	-0-			29
11	79020	-0-	-0-	-79020	-0-				N	-0-			29
12	81654	-0-	-0-	-81654	-0-				N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 007648 COMPL. DATE 11/09/1943 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 69 RRCID -> 007659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10554 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 183 RRCID -> 007677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 197 RRCID -> 007680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 205 RRCID -> 007683 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10743 - 10891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 206 RRCID -> 007684 COMPL. DATE 02/11/1946 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10847 - 10977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 208 RRCID -> 007687 COMPL. DATE 03/19/1952 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10988 - 11021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 193ST RRCID -> 031353 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30783 X	28988	-0-	-1795	-0-	3092	1	25135	3	Y	692	667	0			134
						761	9									
02	29609 X	28209	-0-	-1400	-0-	2987	1	24490	3	Y	665	609	0			190
						732	9									
03	31651 X	29159	-0-	-2492	-0-	3114	1	25529	3	Y	469	514	0			145
						516	9									
04	30630 X	26480	-0-	-4150	-0-	2820	1	23007	3	Y	594	571	0			168
						653	9									
05	30163 X	26783	-0-	-3380	-0-	2850	1	23320	3	Y	557	549	0			176
						613	9									
06	29190 X	26559	-0-	-2631	-0-	2901	1	23087	3	Y	519	564	0			131
						571	9									
07	30163 X	29133	-0-	-1030	-0-	3401	1	25019	3	Y	648	706	0			73
						713	9									
08	29171 X	26678	-0-	-2493	-0-	2957	1	23228	3	Y	448	430	0			91
						493	9									
09	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	3075	1	24739	3	Y	479	480	0			90
						527	9									
10	29140 X	27988	-0-	-1152	-0-	3187	1	24299	3	Y	456	463	0			83
						502	9									
11	29339 X	29339	-0-	-0-	-0-	3661	1	25184	3	Y	449	448	0			84
						494	9									
12	30250 X	30250	-0-	-0-	-0-	3787	1	26014	3	Y	408	411	0			81
						449	9									

TOTAL GAS PROD: 337,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,384

OLD OCEAN UNIT WELL #: 76 RRCID -> 031354 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520

01	2821 X	523	-0-	-2298	-0-	56	1	454	3	Y	12	12	0			3
						13	9									
02	2523 X	461	-0-	-2062	-0-	49	1	400	3	Y	11	10	0			4
						12	9									
03	589 N	463	-0-	-126	-0-	49	1	401	3	Y	12	12	0			4
						13	9									
04	510 N	426	-0-	-84	-0-	46	1	370	3	Y	9	10	0			3
						10	9									
05	496 N	212	-0-	-284	-0-	22	1	184	3	Y	5	6	0			2
						6	9									
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	45	1	365	3	Y	9	8	0			1
						10	9									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 L RRCID -> 031356 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 188 L RRCID -> 032709 COMPL. DATE 03/15/1964 TOTAL DEPTH 10805 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 035638 COMPL. DATE 03/24/1965 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 178 L RRCID -> 036189 COMPL. DATE 05/09/1965 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 187 RRCID -> 036197 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 34 RRCID -> 036239 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10694 - 10743

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 172 RRCID -> 036458 COMPL. DATE 06/12/1965 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10803 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 173LT RRCID -> 036459 COMPL. DATE 06/01/1965 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10740 - 10755

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 137ST RRCID -> 042216 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10590 - 10752

01	28954 X	26563	-0-	-2391	-0-	2832	1	23024	3	Y	643	629	0		125
						707	9								
02	27144 X	25737	-0-	-1407	-0-	2723	1	22330	3	Y	622	571	0		176
						684	9								
03	29016 X	26960	-0-	-2056	-0-	2877	1	23589	3	Y	449	489	0		136
						494	9								
04	28080 X	25780	-0-	-2300	-0-	2742	1	22370	3	Y	607	575	0		168
						668	9								
05	27497 X	25505	-0-	-1992	-0-	2713	1	22191	3	Y	546	541	0		173
						601	9								
06	26610 X	24164	-0-	-2446	-0-	2637	1	20982	3	Y	495	543	0		125
						545	9								
07	27497 X	26497	-0-	-1000	-0-	3091	1	22742	3	Y	604	661	0		68
						664	9								
08	26970 X	25291	-0-	-1679	-0-	2802	1	22004	3	Y	441	420	0		89
						485	9								
09	26621 X	26621	-0-	-0-	-0-	2886	1	23220	3	Y	468	468	0		89
						515	9								
10	26505 X	22605	-0-	-3900	-0-	2573	1	19619	3	Y	375	392	0		72
						413	9								
11	25650 X	-0-	-0-	-25650	-0-					Y	-0-	72	0		-0-
12	27497 X	-0-	-0-	-27497	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 255,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,250

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 77 RRCID -> 042252 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 15056 PERF.10414 - 10527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	292	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	32	1	264	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
03	403 N	117	-0-	-286	-0-	12	1	102	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	330 N	34	-0-	-296	-0-	4	1	29	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	67	-0-	67	67	7	1	58	3	Y	2	1	0			1
						2	9									
10	T. A.	293	-0-	293	360	33	1	253	3	Y	6	5	0			2
						7	9									
11	T. A.	605	-0-	605	965	75	1	515	3	Y	14	12	0			4
						15	9									
12	1585 X	620	-0-	-965	-0-	77	1	530	3	Y	12	12	0			4
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OLD OCEAN UNIT WELL #: 121 L RRCID -> 042416 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10660 - 10680

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 86 L RRCID -> 042580 COMPL. DATE 08/23/1967 TOTAL DEPTH 10801 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 65 L RRCID -> 042739 COMPL. DATE 09/29/1967 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 108ST RRCID -> 042778 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10791

01	20522 X	17815	-0-	-2707	-0-	1901	1	15451	3	Y	421	413	0			86
						463	9									
02	18560 X	17721	-0-	-839	-0-	1876	1	15385	3	Y	418	382	0			122
						460	9									
03	19840 X	18233	-0-	-1607	-0-	1947	1	15963	3	Y	294	322	0			94
						323	9									
04	18600 X	17509	-0-	-1091	-0-	1865	1	15212	3	Y	393	374	0			113
						432	9									
05	18941 X	17666	-0-	-1275	-0-	1881	1	15388	3	Y	361	356	0			118
						397	9									
06	18330 X	17357	-0-	-973	-0-	1897	1	15097	3	Y	330	360	0			88
						363	9									
07	18941 X	18772	-0-	-169	-0-	2193	1	16130	3	Y	408	445	0			51
						449	9									
08	18228 X	18064	-0-	-164	-0-	2003	1	15728	3	Y	303	288	0			66
						333	9									
09	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-	2093	1	16834	3	Y	326	326	0			66
						359	9									
10	19708 X	19708	-0-	-0-	-0-	2246	1	17118	3	Y	313	317	0			62
						344	9									
11	18383 X	18383	-0-	-0-	-0-	2294	1	15780	3	Y	281	285	0			58
						309	9									
12	19933 X	19456	-0-	-477	-0-	2436	1	16736	3	Y	258	260	0			56
						284	9									

TOTAL GAS PROD: 219,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,106

OLD OCEAN UNIT WELL #: 180 L RRCID -> 044334 COMPL. DATE 06/20/1968 TOTAL DEPTH 10828 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 200 RRCID -> 044380 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10771 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 136 L RRCID -> 044635 COMPL. DATE 08/16/1968 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10516 - 10643

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 202 RRCID -> 044639 COMPL. DATE 09/05/1956 TOTAL DEPTH 10871 PERF.10655 - 10768

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 186 T RRCID -> 044925 COMPL. DATE 09/27/1968 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 044927 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 146 L RRCID -> 045034 COMPL. DATE 11/08/1968 TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 147 L RRCID -> 045143 COMPL. DATE 01/26/1940 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 41 T RRCID -> 046481 COMPL. DATE 06/17/1969 TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 175 L RRCID -> 046659 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 194 L RRCID -> 046691 COMPL. DATE 07/19/1969 TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 124 L RRCID -> 046824 COMPL. DATE 06/16/1969 TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 177 L RRCID -> 046825 COMPL. DATE 07/17/1969 TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 80 L RRCID -> 047027 COMPL. DATE 07/07/1969 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 66 L RRCID -> 047127 COMPL. DATE 08/24/1969 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10600 - 10685

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	15					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 134 L RRCID -> 047128 COMPL. DATE 10/03/1969 TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 048691 COMPL. DATE 07/13/1970 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 79ST RRCID -> 048883 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684

01	43896 X	39529	-0-	-4367	-0-	4219	1	34294	3	Y	924	898	0			183
						1016	9									
02	41254 X	41254	-0-	-0-	-0-	4355	1	35716	3	Y	1075	957	0			301
						1183	9									
03	45433 X	45433	-0-	-0-	-0-	4796	1	39319	3	Y	1198	1167	0			332
						1318	9									
04	42420 X	41860	-0-	-560	-0-	4460	1	36379	3	Y	928	972	0			288
						1021	9									
05	44113 X	42085	-0-	-2028	-0-	4461	1	36500	3	Y	1022	990	0			320
						1124	9									
06	43980 X	38854	-0-	-5126	-0-	4200	1	33412	3	Y	1129	1173	0			276
						1242	9									
07	45446 X	40245	-0-	-5201	-0-	4715	1	34691	3	Y	763	939	0			100
						839	9									
08	45446 X	38513	-0-	-6933	-0-	4239	1	33286	3	Y	898	820	0			178
						988	9									
09	41850 X	41171	-0-	-679	-0-	4440	1	35717	3	Y	922	922	0			178
						1014	9									
10	43795 X	43795	-0-	-0-	-0-	4964	1	37840	3	Y	901	910	0			169
						991	9									
11	42786 X	42786	-0-	-0-	-0-	5299	1	36435	3	Y	956	944	0			181
						1052	9									
12	44539 X	44539	-0-	-0-	-0-	5539	1	38051	3	Y	863	869	0			175
						949	9									

TOTAL GAS PROD: 500,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,579

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508 X	12841	-0-	-1667	-0-	1370	1	11138	3	Y	303	297	0			62
						333	9									
02	14094 X	11569	-0-	-2525	-0-	1221	1	10012	3	Y	305	278	0			89
						336	9									
03	15066 X	7744	-0-	-7322	-0-	813	1	6663	3	Y	244	258	0			75
						268	9									
04	14580 X	9171	-0-	-5409	-0-	968	1	7902	3	Y	274	268	0			81
						301	9									
05	12834 X	10558	-0-	-2276	-0-	1112	1	9093	3	Y	321	303	0			99
						353	9									
06	12420 X	11377	-0-	-1043	-0-	1223	1	9728	3	Y	387	393	0			93
						426	9									
07	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-	1546	1	11374	3	Y	274	331	0			36
						301	9									
08	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	1439	1	11300	3	Y	237	224	0			49
						261	9									
09	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	1765	1	14200	3	Y	375	355	0			69
						413	9									
10	15759 X	15759	-0-	-0-	-0-	1783	1	13589	3	Y	352	354	0			67
						387	9									
11	12780 X	10991	-0-	-1789	-0-	1340	1	9221	3	Y	391	383	0			75
						430	9									
12	14446 X	11164	-0-	-3282	-0-	1380	1	9485	3	Y	272	288	0			59
						299	9									

TOTAL GAS PROD: 143,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,735

OLD OCEAN UNIT WELL #: 59 RRCID -> 049722 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10458 - 10594

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013 - PLUGGED 06-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22705 X	22705	-0-	-0-	-0-	2424	1	19707	3	Y	522	511	0			107
						574	9									
02	23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	2499	1	20496	3	Y	557	503	0			161
						613	9									
03	26368 X	26368	-0-	-0-	-0-	2783	1	22822	3	Y	694	664	0			191
						763	9									
04	25410 X	24506	-0-	-904	-0-	2611	1	21297	3	Y	544	566	0			169
						598	9									
05	25234 X	22356	-0-	-2878	-0-	2365	1	19354	3	Y	579	564	0			184
						637	9									
06	25530 X	23689	-0-	-1841	-0-	2559	1	20357	3	Y	703	716	0			171
						773	9									
07	26381 X	24999	-0-	-1382	-0-	2928	1	21541	3	Y	482	588	0			65
						530	9									
08	26381 X	22985	-0-	-3396	-0-	2545	1	19987	3	Y	412	390	0			87
						453	9									
09	26244 X	26244	-0-	-0-	-0-	2831	1	22779	3	Y	576	553	0			110
						634	9									
10	25216 X	25216	-0-	-0-	-0-	2855	1	21760	3	Y	546	550	0			106
						601	9									
11	24180 X	21203	-0-	-2977	-0-	2608	1	17942	3	Y	594	584	0			116
						653	9									
12	27125 X	22845	-0-	-4280	-0-	2832	1	19455	3	Y	507	515	0			108
						558	9									

TOTAL GAS PROD: 286,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,716

OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23529	X	21896	-0-	-1633	-0-	2332	1	18961	3	Y	548	543	0			112
							603	9									
02	21170	X	21037	-0-	-133	-0-	2226	1	18259	3	Y	502	466	0			148
							552	9									
03	22630	X	21455	-0-	-1175	-0-	2276	1	18663	3	Y	469	479	0			138
							516	9									
04	21780	X	19848	-0-	-1932	-0-	2127	1	17354	3	Y	334	363	0			109
							367	9									
05	22475	X	20392	-0-	-2083	-0-	2153	1	17612	3	Y	570	512	0			167
							627	9									
06	21750	X	19429	-0-	-2321	-0-	2126	1	16921	3	Y	347	415	0			99
							382	9									
07	22475	X	17115	-0-	-5360	-0-	1984	1	14599	3	Y	484	526	0			57
							532	9									
08	21452	X	20081	-0-	-1371	-0-	2182	1	17134	3	Y	695	617	0			135
							765	9									
09	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	2427	1	19524	3	Y	467	504	0			98
							514	9									
10	22609	X	22609	-0-	-0-	-0-	2569	1	19585	3	Y	414	431	0			81
							455	9									
11	24356	X	24356	-0-	-0-	-0-	2994	1	20588	3	Y	704	657	0			128
							774	9									
12	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	2936	1	20173	3	Y	605	608	0			125
							666	9									

TOTAL GAS PROD: 254,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,139

OLD OCEAN UNIT WELL #: 58 RRCID -> 186140 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3420	-0-	320	332	364	1	2967	3	Y	81	77	0			16
							89	9									
02	2900	N	3947	-0-	1047	1379	418	1	3427	3	Y	93	83	0			26
							102	9									
03	4326	X	2947	-0-	-1379	-0-	315	1	2580	3	Y	47	57	0			16
							52	9									
04	3300	X	2934	-0-	-366	-0-	312	1	2549	3	Y	66	63	0			19
							73	9									
05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	460	1	3762	3	Y	88	81	0			26
							97	9									
06	4080	X	3706	-0-	-374	-0-	405	1	3224	3	Y	70	78	0			18
							77	9									
07	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	494	1	3635	3	Y	92	100	0			10
							101	9									
08	4309	X	3924	-0-	-385	-0-	435	1	3416	3	Y	66	63	0			13
							73	9									
09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	504	1	4056	3	Y	79	77	0			15
							87	9									
10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	523	1	3988	3	Y	73	74	0			14
							80	9									
11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	599	1	4116	3	Y	73	73	0			14
							80	9									
12	4805	X	4281	-0-	-524	-0-	536	1	3682	3	Y	57	59	0			12
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 47,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 237 RRCID -> 194351 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42779 X	42779	-0-	-0-	-0-	4569	1	37141	3	Y	972	949	0			193
						1069	9									
02	45153 X	39668	-0-	-5485	-0-	4200	1	34450	3	Y	925	851	0			267
						1018	9									
03	48267 X	37814	-0-	-10453	-0-	3990	1	32714	3	Y	1009	994	0			282
						1110	9									
04	46500 X	43044	-0-	-3456	-0-	4585	1	37405	3	Y	958	957	0			283
						1054	9									
05	46101 X	46101	-0-	-0-	-0-	4887	1	39979	3	Y	1123	1063	0			343
						1235	9									
06	44884 X	44884	-0-	-0-	-0-	4853	1	38604	3	Y	1297	1328	0			312
						1427	9									
07	44900 X	44900	-0-	-0-	-0-	5262	1	38699	3	Y	854	1055	0			111
						939	9									
08	46097 X	40706	-0-	-5391	-0-	4513	1	35439	3	Y	685	655	0			141
						754	9									
09	44880 X	44261	-0-	-619	-0-	4774	1	38402	3	Y	986	945	0			182
						1085	9									
10	46376 X	44299	-0-	-2077	-0-	5021	1	38275	3	Y	912	923	0			171
						1003	9									
11	44880 X	41932	-0-	-2948	-0-	5193	1	35708	3	Y	937	930	0			178
						1031	9									
12	45725 X	44509	-0-	-1216	-0-	5535	1	38026	3	Y	862	866	0			174
						948	9									

TOTAL GAS PROD: 514,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,520

OLD OCEAN UNIT WELL #: 243 RRCID -> 201523 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40920 X	34890	-0-	-6030	-0-	3722	1	30262	3	Y	824	816	0			168
						906	9									
02	38454 X	32987	-0-	-5467	-0-	3492	1	28639	3	Y	778	718	0			228
						856	9									
03	41106 X	33510	-0-	-7596	-0-	3579	1	29338	3	Y	539	596	0			171
						593	9									
04	39780 X	34351	-0-	-5429	-0-	3659	1	29845	3	Y	770	725	0			216
						847	9									
05	36921 X	33687	-0-	-3234	-0-	3587	1	29343	3	Y	688	682	0			222
						757	9									
06	36378 X	36378	-0-	-0-	-0-	3977	1	31641	3	Y	691	738	0			175
						760	9									
07	35495 X	31286	-0-	-4209	-0-	3654	1	26884	3	Y	680	772	0			83
						748	9									
08	35495 X	22468	-0-	-13027	-0-	2491	1	19562	3	Y	377	377	0			83
						415	9									
09	36390 X	20788	-0-	-15602	-0-	2254	1	18130	3	Y	367	376	0			74
						404	9									
10	37603 X	21936	-0-	-15667	-0-	2499	1	19055	3	Y	347	355	0			66
						382	9									
11	36390 X	20592	-0-	-15798	-0-	2570	1	17675	3	Y	315	319	0			62
						347	9									
12	31279 X	20293	-0-	-10986	-0-	2541	1	17456	3	Y	269	275	0			56
						296	9									

TOTAL GAS PROD: 343,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,645

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 244 RRCID -> 204028 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40207 X	35024	-0-	-5183	-0-	3741	1	30407	3	Y	796	774	0			158
						876	9									
02	37410 X	34414	-0-	-2996	-0-	3631	1	29785	3	Y	907	810	0			255
						998	9									
03	39618 X	36919	-0-	-2699	-0-	3900	1	31975	3	Y	949	937	0			267
						1044	9									
04	38340 X	34489	-0-	-3851	-0-	3674	1	29973	3	Y	765	796	0			236
						842	9									
05	36797 X	34548	-0-	-2249	-0-	3663	1	29962	3	Y	839	812	0			263
						923	9									
06	35730 X	34040	-0-	-1690	-0-	3681	1	29281	3	Y	980	1006	0			237
						1078	9									
07	36921 X	35770	-0-	-1151	-0-	4191	1	30833	3	Y	678	827	0			88
						746	9									
08	36921 X	33896	-0-	-3025	-0-	3758	1	29512	3	Y	569	540	0			117
						626	9									
09	36725 X	36725	-0-	-0-	-0-	3962	1	31877	3	Y	805	773	0			149
						886	9									
10	37028 X	37028	-0-	-0-	-0-	4196	1	31994	3	Y	762	769	0			142
						838	9									
11	36648 X	36648	-0-	-0-	-0-	4529	1	31153	3	Y	878	856	0			164
						966	9									
12	37944 X	37130	-0-	-814	-0-	4610	1	31671	3	Y	772	779	0			157
						849	9									

TOTAL GAS PROD: 426,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,700

OLD OCEAN UNIT WELL #: 174 RRCID -> 211908 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 247 RRCID -> 219875 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10353 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	5229	-0-	-1839	-0-	558	1	4540	3	Y	119	115	0			22
							131	9									
02	6612	X	6030	-0-	-582	-0-	638	1	5237	3	Y	141	125	0			38
							155	9									
03	7068	X	6310	-0-	-758	-0-	667	1	5464	3	Y	163	157	0			44
							179	9									
04	6780	X	6332	-0-	-448	-0-	674	1	5503	3	Y	141	143	0			42
							155	9									
05	6448	X	6334	-0-	-114	-0-	672	1	5493	3	Y	154	148	0			48
							169	9									
06	6240	X	6195	-0-	-45	-0-	670	1	5329	3	Y	178	183	0			43
							196	9									
07	6541	X	6078	-0-	-463	-0-	712	1	5239	3	Y	115	143	0			15
							127	9									
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	774	1	6077	3	Y	166	149	0			32
							183	9									
09	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	806	1	6484	3	Y	164	164	0			32
							180	9									
10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	841	1	6412	3	Y	153	156	0			29
							168	9									
11	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	885	1	6084	3	Y	161	159	0			31
							177	9									
12	7719	X	7323	-0-	-396	-0-	911	1	6255	3	Y	143	144	0			30
							157	9									

TOTAL GAS PROD: 78,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,798

OLD OCEAN UNIT WELL #: 248 RRCID -> 223381 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7038	-0-	-1115	-0-	747	1	6073	3	Y	198	193	0			38
							218	9									
02	8033	X	7310	-0-	-723	-0-	772	1	6333	3	Y	186	171	0			53
							205	9									
03	8587	X	8003	-0-	-584	-0-	855	1	7006	3	Y	129	143	0			39
							142	9									
04	8310	X	7766	-0-	-544	-0-	826	1	6731	3	Y	190	178	0			51
							209	9									
05	8215	X	7574	-0-	-641	-0-	805	1	6585	3	Y	167	166	0			52
							184	9									
06	7740	X	7285	-0-	-455	-0-	796	1	6335	3	Y	140	157	0			35
							154	9									
07	8029	X	7950	-0-	-79	-0-	928	1	6832	3	Y	173	190	0			18
							190	9									
08	8029	X	7771	-0-	-258	-0-	862	1	6765	3	Y	131	124	0			25
							144	9									
09	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	849	1	6834	3	Y	132	134	0			23
							145	9									
10	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	925	1	7053	3	Y	129	131	0			21
							142	9									
11	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	974	1	6695	3	Y	132	131	0			22
							145	9									
12	8091	X	7527	-0-	-564	-0-	941	1	6467	3	Y	108	111	0			19
							119	9									

TOTAL GAS PROD: 91,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,815

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 251ST RRCID -> 249557 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	7149	-0-	-632	-0-	762	1	6197	3	N	173	171	0			34
							190	9									
02	7337	X	6829	-0-	-508	-0-	722	1	5924	3	N	166	152	0			48
							183	9									
03	7843	X	7334	-0-	-509	-0-	783	1	6417	3	N	122	132	0			38
							134	9									
04	7590	X	6655	-0-	-935	-0-	708	1	5778	3	N	154	148	0			44
							169	9									
05	7440	X	7035	-0-	-405	-0-	748	1	6124	3	N	148	145	0			47
							163	9									
06	7110	X	6909	-0-	-201	-0-	755	1	6005	3	N	135	147	0			35
							149	9									
07	7347	X	7320	-0-	-27	-0-	854	1	6286	3	N	164	180	0			19
							180	9									
08	7347	X	7179	-0-	-168	-0-	795	1	6248	3	N	124	117	0			26
							136	9									
09	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	862	1	6937	3	N	138	137	0			27
							152	9									
10	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	891	1	6791	3	N	128	130	0			25
							141	9									
11	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1003	1	6895	3	N	127	126	0			26
							140	9									
12	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	1036	1	7120	3	N	112	113	0			25
							123	9									

TOTAL GAS PROD: 88,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

OLD OCEAN UNIT WELL #: 152ST RRCID -> 249826 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	348	1	2836	3	N	84	87	0			20
							92	9									
02	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	256	1	2101	3	N	88	81	0			27
							97	9									
03	3286	X	1741	-0-	-1545	-0-	178	1	1458	3	N	95	93	0			29
							105	9									
04	3180	X	2250	-0-	-930	-0-	239	1	1952	3	N	54	62	0			21
							59	9									
05	3286	X	2783	-0-	-503	-0-	293	1	2396	3	N	85	78	0			28
							94	9									
06	3180	X	2301	-0-	-879	-0-	250	1	1987	3	N	58	68	0			18
							64	9									
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	325	1	2396	3	N	82	88	0			12
							90	9									
08	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	312	1	2448	3	N	86	78	0			20
							95	9									
09	2700	X	2585	-0-	-115	-0-	277	1	2235	3	N	66	70	0			16
							73	9									
10	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	284	1	2159	3	N	67	68	0			15
							74	9									
11	2760	X	2452	-0-	-308	-0-	295	1	2030	3	N	115	107	0			23
							127	9									
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	355	1	2438	3	N	86	89	0			20
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 30,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 966

OLD OCEAN (LARSEN) //CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 250 RRCID -> 250503 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10429 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80848 X	60349	-0-	-20499	-0-	6448	1	52393	3	N	1371	1341	0			276
						1508	9									
02	75632 X	50048	-0-	-25584	-0-	5300	1	43464	3	N	1167	1096	0			347
						1284	9									
03	65937 X	49982	-0-	-15955	-0-	5280	1	43288	3	N	1285	1268	0			364
						1414	9									
04	63810 X	43461	-0-	-20349	-0-	4630	1	37771	3	N	964	1022	0			306
						1060	9									
05	65937 X	49572	-0-	-16365	-0-	5255	1	42993	3	N	1204	1138	0			372
						1324	9									
06	58410 X	43431	-0-	-14979	-0-	4696	1	37359	3	N	1251	1311	0			312
						1376	9									
07	53506 X	42795	-0-	-10711	-0-	5014	1	36889	3	N	811	1012	0			111
						892	9									
08	49972 X	41008	-0-	-8964	-0-	4548	1	35703	3	N	688	654	0			145
						757	9									
09	47970 X	42358	-0-	-5612	-0-	4571	1	36765	3	N	929	897	0			177
						1022	9									
10	49569 X	42137	-0-	-7432	-0-	4775	1	36408	3	N	867	878	0			166
						954	9									
11	43440 X	40999	-0-	-2441	-0-	5077	1	34914	3	N	916	905	0			177
						1008	9									
12	43772 X	8115	-0-	-35657	-0-	955	1	6564	3	N	542	596	0			123
						596	9									

TOTAL GAS PROD: 514,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,995

OLD OCEAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 252298 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10716 - 11017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052 X	7407	-0-	-1645	-0-	790	1	6424	3	N	175	169	0			33
						193	9									
02	8149 X	8107	-0-	-42	-0-	858	1	7038	3	N	192	172	0			53
						211	9									
03	9970 X	9970	-0-	-0-	-0-	1065	1	8728	3	N	161	168	0			46
						177	9									
04	10182 X	10182	-0-	-0-	-0-	1085	1	8845	3	N	229	214	0			61
						252	9									
05	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	1130	1	9245	3	N	218	212	0			67
						240	9									
06	9660 X	6951	-0-	-2709	-0-	760	1	6046	3	N	132	163	0			36
						145	9									
07	10509 X	7596	-0-	-2913	-0-	887	1	6527	3	N	165	184	0			17
						182	9									
08	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	1230	1	9658	3	N	187	169	0			35
						206	9									
09	INC G-10	11258	-0-	11258	11258	1222	1	9826	3	N	191	191	0			35
						210	9									
10	INC G-10	11044	-0-	11044	22302	1258	1	9592	3	N	176	180	0			31
						194	9									
11	INC G-10	10307	-0-	10307	32609	1286	1	8847	3	N	158	161	0			28
						174	9									
12	41810 X	9201	-0-	-32609	-0-	1152	1	7911	3	N	125	130	0			23
						138	9									

TOTAL GAS PROD: 113,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,109

OLD OCEAN (10450) 67011 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 088333 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN (12,100) 67011 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176391 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	12071	-0-	-825	-0-	11874	2	197	9	N	179	169	1			104
02	12064	11182	-0-	-882	-0-	10996	2	186	9	N	169	79	1			194
03	12462	12128	-0-	-334	-0-	11937	2	191	9	N	174	341	1			27
04	12060	11385	-0-	-675	-0-	11201	2	184	9	N	167					194
05	12404 R	12404	-0-	-0-	-0-	12222	2	182	9	N	165	180	1			179
06	11833 R	11833	-0-	-0-	-0-	11661	2	172	9	N	156	178	1			157
07	12121 #	11784	-0-	-337	-0-	11607	2	177	9	N	161	169	1			149
08	12400 #	11917	-0-	-483	-0-	11743	2	174	9	N	158	176	1			131
09	11430	11072	-0-	-358	-0-	10904	2	168	9	N	153	180	1			104
10	11811	11180	-0-	-631	-0-	11006	2	174	9	N	158	180	1			82
11	11430	10378	-0-	-1052	-0-	10209	2	169	9	N	154	182	1			54
12	11811	10479	-0-	-1332	-0-	10301	2	178	9	N	162	95	1			121

TOTAL GAS PROD: 137,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

OLD OCEAN E (F-20) 67013 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 232 RRCID -> 097140 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10867 - 10887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, E. (10400) 67013 400 ASSOCIATED 49B CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
CHRISTIAN, C.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091073 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10374 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, EAST (10500) 67013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
STANGER, D. WELL #: 3 RRCID -> 258508 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 11507 PERF. 8656 - 8660

01	8928 X	3423	-0-	-5505	-0-	132	1	3291	2	N	-0-					83
02	8352 X	2716	-0-	-5636	-0-	164	1	2552	2	N	-0-	62	1			21
03	5053 X	91	-0-	-4962	-0-	10	1	81	2	N	-0-					21
04	4290 X	39	-0-	-4251	-0-	39	2			N	-0-					21
05	3410 X	18	-0-	-3392	-0-	18	2			N	-0-	21	1			-0-
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	1128 X	-0-	-0-	-1128	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2012 - PLUGGED 07/13/12

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 249 RRCID -> 247664 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 12116 PERF.11960 - 12178

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

OLD OCEAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 250535 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12020 - 12302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 245 RRCID -> 256638 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11989 PERF.11761 - 11912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN UNIT WELL #: 256 RRCID -> 258483 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11686 - 11815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DELCO OPERATING COMPANY LP 211950
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1275			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD OCEAN, NE. (10800) //CONT.// 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
CROWELL WELL #: 1 RRCID -> 233353 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8838 - 8840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755 X	11399	-0-	-7356	-0-	438	1	10961	2	N	-0-					95
02	16907 X	10843	-0-	-6064	-0-	656	1	10177	2	N	9					104
						10	9									
03	13299 X	8570	-0-	-4729	-0-	910	1	7660	2	N	-0-					104
04	12379 X	12379	-0-	-0-	-0-	12311	2	68	9	N	62					166
05	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	11659	2	184	9	N	167	179	1			154
06	11220 X	10988	-0-	-232	-0-	10881	2	107	9	N	97	178	1			73
07	12803 X	10739	-0-	-2064	-0-	10628	2	111	9	N	101					174
08	12803 X	11395	-0-	-1408	-0-	11281	2	114	9	N	104	173	1			105
09	11100 X	10834	-0-	-266	-0-	10702	2	132	9	N	120					225
10	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11607	2	110	9	N	100	174	1			151
11	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					151
12	11408 X	11228	-0-	-180	-0-	11228	2			N	-0-					151

TOTAL GAS PROD: 132,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
MOORE-PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (WILCOX "E") 67060 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199562 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					66
02	3306	#	2511	-0-	-795	-0-	2481	2	30	9	N	27					93
03	3524	R	3524	-0-	-0-	-0-	3491	2	33	9	N	30					123
04	3270	#	278	-0-	-2992	-0-	243	2	35	9	N	32					155
05	2697	#	1800	-0-	-897	-0-	1774	2	26	9	N	24					179
06	3420	#	1449	-0-	-1971	-0-	1425	2	24	9	N	22					201
07	3711	R	3711	-0-	-0-	-0-	3675	2	36	9	N	33	175	1			59
08	3534	#	2105	-0-	-1429	-0-	1960	2	145	9	N	132					191
09	2008	R	2008	-0-	-0-	-0-	1887	2	121	9	N	110	191	1			110
10	4266	R	4266	-0-	-0-	-0-	2511	1	1620	2	N	123					233
							135	9									
11	4426	R	4426	-0-	-0-	-0-	1861	1	2431	2	N	122	185	1			170
							134	9									
12	4288	R	4288	-0-	-0-	-0-	1682	1	2461	2	N	132	185	1			117
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 30,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595
BROWDER, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 192275 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11477 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					102
02	6786	X	1629	-0-	-5157	-0-	1558	1	58	2	N	12					114
							13	9									
03	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	2924	1	4496	2	N	8					122
							9	9									
04	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	3055	1	8675	2	N	-0-					122
05	1736	X	1611	-0-	-125	-0-	1579	1	32	2	N	-0-					122
06	7200	X	1573	-0-	-5627	-0-	1552	1	21	2	N	-0-					122
07	12121	X	6994	-0-	-5127	-0-	1992	1	5002	2	N	-0-					122
08	12121	X	2110	-0-	-10011	-0-	1875	1	235	2	N	-0-					122
09	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					122
10	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					122
11	6780	X	130	-0-	-6650	-0-	57	1	73	2	N	-0-					122
12	7006	X	361	-0-	-6645	-0-	115	1	169	2	N	70	164	1	1	8	27
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 33,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BROWDER, W. B. WELL #: 2 C RRCID -> 203771 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11470 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					65
08	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					65
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					65
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 3,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500) //CONT.// 67060 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 149365 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11429 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
BROWDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 267329 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11752 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		3746	-0-	3746	6371	3684	3	62	9	N	56					112
02	0		2601	-0-	2601	8972	2457	3	144	9	N	131	149	1			94
03	10931	X	1959	-0-	-8972	-0-	1905	3	54	9	N	49					143
04	4410	X	2021	-0-	-2389	-0-	1990	3	31	9	N	28					171
05	4557	X	1846	-0-	-2711	-0-	1821	3	25	9	N	23					194
06	4410	X	1099	-0-	-3311	-0-	1073	3	26	9	N	24					218
07	4557	X	885	-0-	-3672	-0-	859	3	26	9	N	24	141	1			101
08	4557	X	2088	-0-	-2469	-0-	2057	3	31	9	N	28	60	1			69
09	4410	X	1053	-0-	-3357	-0-	1053	3			N	-0-					69
10	4557	X	259	-0-	-4298	-0-	259	3			N	-0-					69
11	4410	X	6	-0-	-4404	-0-	6	3			N	-0-					69
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 17,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

OLD WAVERLY (WILCOX 11,620) 67060 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
BROWDER "C" WELL #: 2 RRCID -> 195798 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11620 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	59	-0-	-220	-0-	59	2			N	-0-					169
02	174	#	148	-0-	-26	-0-	148	2			N	-0-					169
03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					169
04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					169
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					169
06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					169
07	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					169
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					169
09	240	#	74	-0-	-166	-0-	74	2			N	-0-					169
10	248	#	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					169
11	240	#	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-					169
12	248	#	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4050) 67060 418 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135170 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4037 - 4041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4100) 67060 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089606 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4061 - 4068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC 785328
MASSEY - CLUXTON WELL #: 1 RRCID -> 157852 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 3600 - 3610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4200) //CONT.// 67060 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SK & CO. OIL AND GAS OPER., LLC //CONT.// 785328
MASSEY-FERGUSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163313 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4380 - 4381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4400) 67060 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
VONDRA ENERGY CORP. 887322
MASSEY-CLUXTON UNIT 1 WELL #: RRCID -> 124055 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 4412 - 4420

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					91

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLD WAVERLY (YEGUA 4550) 67060 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
BLACK BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 269188 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4542 - 4546

10	3934	8233	-0-	4299	4299	8233	2				N	-0-					-0-
11	16860	9682	-0-	-7178	-0-	9682	2				N	-0-					-0-
12	17422	8260	-0-	-9162	-0-	8260	2				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVE (WILCOX B) 67150 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
PETTY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216298 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12584 R	12584	-0-	-0-	-0-	719	1	9314	3	Y	2319	2317	1			160
						2551	9									
02	11368 #	8269	-0-	-3099	-0-	339	1	6343	3	Y	1443	1522	1			81
						1587	9									
03	12750 R	12750	-0-	-0-	-0-	526	1	9844	3	Y	2164	2051	1			194
						2380	9									
04	12180 #	9149	-0-	-3031	-0-	407	1	7193	3	Y	1408	1472	1			130
						1549	9									
05	12586 #	8793	-0-	-3793	-0-	388	1	6884	3	Y	1383	1470	1			43
						1521	9									
06	12330 #	7294	-0-	-5036	-0-	344	1	5656	3	Y	1176	1123	1			96
						1294	9									
07	12741 #	10474	-0-	-2267	-0-	469	1	8192	3	Y	1648	1629	1			115
						1813	9									
08	12741 #	5289	-0-	-7452	-0-	270	1	4199	3	Y	745	830	1			30
						820	9									
09	9150 #	5972	-0-	-3178	-0-	303	1	4709	3	Y	873	884	1			19
						960	9									
10	9889	2497	-0-	-7392	-0-	129	1	1949	3	Y	381	378	1			22
						419	9									
11	9570	1502	-0-	-8068	-0-	84	1	1169	3	Y	226	233	1			15
						249	9									
12	9889	1227	-0-	-8662	-0-	72	1	935	3	Y	200	203	1			12
						220	9									

TOTAL GAS PROD: 85,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,966

OLIVER (FRIO 8640) 67164 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
KLOSS, ED L. WELL #: 3 RRCID -> 049931 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER (FRIO 8750,E.) 67164 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
OLIVER UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 049527 COMPL. DATE 01/04/1971 TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	10630					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLIVER, SOUTH (10300) 67170 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LGDC CORPORATION 500227
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 189756 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210

01	8141 R	8141	-0-	-0-	-0-	868	1	7255	2	N	16					78
						18	9									
02	7529	7529	-0-	-0-	-0-	836	1	6656	2	N	34					112
						37	9									
03	8308	8037	-0-	-271	-0-	868	1	7141	2	N	25					137
						28	9									
04	8040	7795	-0-	-245	-0-	852	1	6911	2	N	29					166
						32	9									
05	8184 #	8109	-0-	-75	-0-	868	1	7212	2	N	26					192
						29	9									
06	7890 #	7728	-0-	-162	-0-	852	1	6850	2	N	24					216
						26	9									
07	8060 #	7985	-0-	-75	-0-	868	1	7086	2	N	28	178	1			66
						31	9									
08	8122 #	7857	-0-	-265	-0-	868	1	6964	2	N	23					89
						25	9									
09	7860 #	7582	-0-	-278	-0-	852	1	6706	2	N	22					111
						24	9									
10	8122 #	7689	-0-	-433	-0-	868	1	6787	2	N	31					142
						34	9									
11	7740 #	7377	-0-	-363	-0-	852	1	6499	2	N	24					166
						26	9									
12	7998 #	7333	-0-	-665	-0-	868	1	6437	2	N	25					191
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 93,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

ORANGE * 67484 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 121887 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7042 - 7048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURTON FEE WELL #: 2 RRCID -> 121935 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6461 - 6468

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE (HACKBERRY) 67484 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
BENCHMARK OIL & GAS COMPANY 064101
CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 213682 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7617 - 7626

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE (6400) 67484 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC. 461211
CHESSON -B- WELL #: 2 RRCID -> 007705 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250) 67524 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
HILLBOLDT, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 046584 COMPL. DATE 06/21/1969 TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A

01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	307	1	1511	2	N	38					323
							42	9									
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	273	1	1916	2	N	25	179	1			169
							28	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	107	1	513	2	N	3					172
							3	9									
04	1800	N	112	-0-	-1688	-0-	20	1	92	2	N	-0-					172
05	1953	N	1582	-0-	-371	-0-	329	1	1225	2	N	25					197
							28	9									
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	296	1	1972	2	N	25					222
							28	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	236	1	1556	2	N	20					242
							22	9									
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	304	1	1532	2	N	43					285
							47	9									
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	254	1	1842	2	N	1	177	1			109
							1	9									
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	264	1	1653	2	N	11					120
							12	9									
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	307	1	1946	2	N	87					207
							96	9									
12	1953	N	458	-0-	-1495	-0-	102	1	353	2	N	3					210
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 19,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320) 67524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 2 RRCID -> 194105 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX 9500) 67524 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
SCHAER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216469 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9162 - 9206

01	1810 R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					31
02	1885 #	1569	-0-	-316	-0-	1569	2			N	-0-					31
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					31
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					31
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1580	2	86	9	N	78					109
06	1770 N	1318	-0-	-452	-0-	1316	2	2	9	N	2	86	1			25
07	1767 N	1175	-0-	-592	-0-	1175	2			N	-0-					25
08	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					25
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					25
10	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					25
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					25
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 17,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	744 1 42 9	5573 2	N	38			68
02	6177 X	5500	-0-	-677	-0-	603 1 32 9	4865 2	N	29			97
03	6851 X	5461	-0-	-1390	-0-	595 1 34 9	4832 2	N	31			128
04	6630 X	6596	-0-	-34	-0-	757 1 40 9	5799 2	N	36			164
05	6851 X	6617	-0-	-234	-0-	753 1 25 9	5839 2	N	23	165 1		22
06	6150 X	4317	-0-	-1833	-0-	520 1 24 9	3773 2	N	22			44
07	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	806 1 35 9	6117 2	N	32			76
08	6820 X	4374	-0-	-2446	-0-	511 1 24 9	3839 2	N	22			98
09	6600 X	5631	-0-	-969	-0-	564 1 28 9	5039 2	N	25			123
10	6944 X	5638	-0-	-1306	-0-	680 1 32 9	4926 2	N	29			152
11	6720 X	5756	-0-	-964	-0-	780 1 34 9	4942 2	N	31			183
12	6944 X	4722	-0-	-2222	-0-	743 1 28 9	3951 2	N	25	168 1		40

TOTAL GAS PROD: 67,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171384 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176226 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11432 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17608	X	13876	-0-	-3732	-0-	3157 188	1 9	10531	2	Y	171	89	1			116
02	16472	X	14049	-0-	-2423	-0-	2722 19	1 9	11308	2	Y	17	91	1			42
03	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	2538 99	1 9	12559	2	Y	90	92	1			40
04	16800	X	14371	-0-	-2429	-0-	2420 83	1 9	11868	2	Y	75	73	1			42
05	16771	X	13674	-0-	-3097	-0-	2592 140	1 9	10942	2	Y	127	73	1			96
06	14700	X	10706	-0-	-3994	-0-	2586 36	1 9	8084	2	Y	33	72	1			57
07	15190	X	10180	-0-	-5010	-0-	2547 51	1 9	7582	2	Y	46					103
08	15190	X	10886	-0-	-4304	-0-	2297 89	1 9	8500	2	Y	81	145	1			39
09	14370	X	10075	-0-	-4295	-0-	2419 64	1 9	7592	2	Y	58					97
10	13671	X	10391	-0-	-3280	-0-	2437 96	1 9	7858	2	Y	87	73	1			111
11	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	2431 88	1 9	11157	2	Y	80	146	1			45
12	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	2546 132	1 9	9580	2	Y	120	75	1			90

TOTAL GAS PROD: 149,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	2938 89	1 9	9799	2	Y	81	38	1			60
02	9889	X	8353	-0-	-1536	-0-	1618 13	1 9	6722	2	Y	12	47	1			25
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	1592 64	1 9	7877	2	Y	58	48	1			35
04	10230	X	7844	-0-	-2386	-0-	1323 34	1 9	6487	2	Y	31	43	1			23
05	12865	X	7495	-0-	-5370	-0-	1421 76	1 9	5998	2	Y	69	40	1			52
06	12420	X	6726	-0-	-5694	-0-	1624 24	1 9	5078	2	Y	22	39	1			35
07	9548	X	9470	-0-	-78	-0-	2364 67	1 9	7039	2	Y	61					96
08	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	2025 80	1 9	7494	2	Y	73	135	1			34
09	7830	X	6965	-0-	-865	-0-	1674 36	1 9	5255	2	Y	33					67
10	9455	X	7142	-0-	-2313	-0-	1670 85	1 9	5387	2	Y	77	68	1			76
11	9300	X	7861	-0-	-1439	-0-	1390 94	1 9	6377	2	Y	85	136	1			25
12	9610	X	8203	-0-	-1407	-0-	1698 116	1 9	6389	2	Y	105	70	1			60

TOTAL GAS PROD: 102,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021 X	6859	-0-	-2162	-0-	1611	1	5143	2	N	95	180	1			107
						105	9									
02	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	1364	1	6895	2	N	27					134
						30	9									
03	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	1466	1	5030	2	N	86	182	1			38
						95	9									
04	8340 X	6783	-0-	-1557	-0-	1347	1	5414	2	N	20					58
						22	9									
05	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	1348	1	5464	2	N	117					175
						129	9									
06	8580 X	5951	-0-	-2629	-0-	1309	1	4597	2	N	41	186	1			30
						45	9									
07	8866 X	5583	-0-	-3283	-0-	1282	1	4287	2	N	13					43
						14	9									
08	7006 X	6721	-0-	-285	-0-	1559	1	5037	2	N	114					157
						125	9									
09	5430 X	2835	-0-	-2595	-0-	1502	1	1320	2	N	12					169
						13	9									
10	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	1656	1	5278	2	N	83	180	1			72
						91	9									
11	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	1612	1	4538	2	N	128					200
						141	9									
12	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	1550	1	4637	2	N	17	180	1			37
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 76,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 753

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471

01	4681 X	3816	-0-	-865	-0-	71	1	3694	2	Y	46					118
						51	9									
02	4379 X	3691	-0-	-688	-0-	62	1	3628	2	Y	1	100	1			19
						1	9									
03	DLQ G-10	3052	-0-	3052	3052	65	1	2958	2	Y	26					45
						29	9									
04	4845 X	1793	-0-	-3052	-0-	41	1	1746	2	Y	5					50
						6	9									
05	3813 X	3355	-0-	-458	-0-	50	1	3284	2	Y	19					69
						21	9									
06	3840 X	3055	-0-	-785	-0-	54	1	2971	2	Y	27					96
						30	9									
07	3968 X	2638	-0-	-1330	-0-	40	1	2588	2	Y	9					105
						10	9									
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	51	1	2890	2	Y	28	114	1			19
						31	9									
09	3240 X	2629	-0-	-611	-0-	51	1	2560	2	Y	16					35
						18	9									
10	3348 X	2825	-0-	-523	-0-	60	1	2748	2	Y	15					50
						17	9									
11	3060 X	2840	-0-	-220	-0-	89	1	2741	2	Y	9					59
						10	9									
12	2976 X	2871	-0-	-105	-0-	73	1	2779	2	Y	17					76
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 35,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741 X	12604	-0-	-137	-0-	1189	1	11280	2	N	123	180	1			67
						135	9									
02	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	2005	1	10065	2	N	90					157
						99	9									
03	DLQ G-10	11794	-0-	11794	11794	1257	1	10396	2	N	128	181	1			104
						141	9									
04	23018 X	11224	-0-	-11794	-0-	1160	1	9940	2	N	113	184	1			33
						124	9									
05	12617 X	12368	-0-	-249	-0-	1264	1	11023	2	N	74					107
						81	9									
06	12600 X	9933	-0-	-2667	-0-	1210	1	8635	2	N	80					187
						88	9									
07	13020 X	8439	-0-	-4581	-0-	1186	1	7147	2	N	96	253	1			30
						106	9									
08	11780 X	8099	-0-	-3681	-0-	1295	1	6765	2	N	35					65
						39	9									
09	11940 X	6391	-0-	-5549	-0-	924	1	5412	2	N	50					115
						55	9									
10	12338 X	8924	-0-	-3414	-0-	1092	1	7699	2	N	121	183	1			53
						133	9									
11	9930 X	8581	-0-	-1349	-0-	1058	1	7442	2	N	74					127
						81	9									
12	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	1150	1	8814	2	N	124	184	1			67
						136	9									

TOTAL GAS PROD: 120,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,108

SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6166 X	6166	-0-	-0-	-0-	586	1	5557	2	Y	21					135
						23	9									
02	5742 X	4626	-0-	-1116	-0-	4604	2	22	9	Y	20					155
03	DLQ G-10	4042	-0-	4042	4042	434	1	3591	2	Y	15	93	1			77
						17	9									
04	9805 X	5763	-0-	-4042	-0-	601	1	5149	2	Y	12					89
						13	9									
05	6169 X	5308	-0-	-861	-0-	544	1	4746	2	Y	16					105
						18	9									
06	5970 X	4643	-0-	-1327	-0-	569	1	4059	2	Y	14					119
						15	9									
07	5952 X	3948	-0-	-2004	-0-	560	1	3374	2	Y	13	104	1			28
						14	9									
08	5952 X	4321	-0-	-1631	-0-	693	1	3618	2	Y	9					37
						10	9									
09	5760 X	3591	-0-	-2169	-0-	523	1	3061	2	Y	6					43
						7	9									
10	5301 X	3974	-0-	-1327	-0-	493	1	3473	2	Y	7					50
						8	9									
11	4650 X	3826	-0-	-824	-0-	475	1	3343	2	Y	7					57
						8	9									
12	4309 X	4047	-0-	-262	-0-	467	1	3568	2	Y	11					68
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 54,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
SCHAER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199385 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11298 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	6	1	673	2	N	-0-					25
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	4	1	884	2	N	-0-					25
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	6	1	971	2	N	77	78	1			24
							85	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	6	1	639	2	N	1					25
							1	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	15	1	1184	2	N	-0-					25
06	1110	N	793	-0-	-317	-0-	27	1	766	2	N	-0-					25
07	682	N	343	-0-	-339	-0-	8	1	335	2	N	-0-					25
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	2	N	-0-					25
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	5	1	307	2	N	-0-					25
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	7	1	642	2	N	-0-					25
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	4	1	465	2	N	-0-					25
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	392	1	3723	2	Y	14					124
							15	9									
02	3538	X	3161	-0-	-377	-0-	3150	2	11	9	Y	10					134
03	DLQ G-10		4251	-0-	4251	4251	456	1	3767	2	Y	25					159
							28	9									
04	7617	X	3366	-0-	-4251	-0-	350	1	3004	2	Y	11					170
							12	9									
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	296	1	2583	2	Y	8					178
							9	9									
06	3450	X	1483	-0-	-1967	-0-	182	1	1298	2	Y	3	88	1			93
							3	9									
07	3565	X	500	-0-	-3065	-0-	71	1	427	2	Y	2					95
							2	9									
08	3565	X	89	-0-	-3476	-0-	13	1	69	2	Y	6					101
							7	9									
09	3390	X	1754	-0-	-1636	-0-	1747	2	7	9	Y	6					107
10	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	332	1	2339	2	Y	3					110
							3	9									
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	463	1	3250	2	Y	7					117
							8	9									
12	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	410	1	3148	2	Y	10					127
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 31,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3881	2	63	9	Y	57					102
02	3828	X	3570	-0-	-258	-0-	3490	2	80	9	Y	73	100	1			75
03	DLQ G-10		3738	-0-	3738	3738	3685	2	53	9	Y	48	93	1			30
04	7417	X	3679	-0-	-3738	-0-	3665	2	14	9	Y	13					43
05	3937	X	3740	-0-	-197	-0-	3728	2	12	9	Y	11					54
06	3810	X	3541	-0-	-269	-0-	3451	2	90	9	Y	82	99	1			37
07	3844	X	3003	-0-	-841	-0-	2986	2	17	9	Y	15					52
08	3844	X	3627	-0-	-217	-0-	3601	2	26	9	Y	24					76
09	3690	X	2893	-0-	-797	-0-	2858	2	35	9	Y	32	90	1			18
10	3751	X	3036	-0-	-715	-0-	3016	2	20	9	Y	18					36
11	3540	X	2923	-0-	-617	-0-	2915	2	8	9	Y	7					43
12	3627	X	3107	-0-	-520	-0-	3087	2	20	9	Y	18					61

TOTAL GAS PROD: 40,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2880	-0-	-561	-0-	28	1	2852	2	Y	-0-					62
02	3219 X	2833	-0-	-386	-0-	28	1	2682	2	Y	112	77	1			97
						123	9									
03	DLQ G-10	3059	-0-	3059	3059	40	1	2996	2	Y	21	83	1			35
						23	9									
04	6215 X	3156	-0-	-3059	-0-	22	1	3122	2	Y	11					46
						12	9									
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	16	1	2929	2	Y	19					65
						21	9									
06	2940 X	2716	-0-	-224	-0-	13	1	2651	2	Y	47	82	1			30
						52	9									
07	3038 X	2284	-0-	-754	-0-	14	1	2256	2	Y	13					43
						14	9									
08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	11	1	2677	2	Y	18					61
						20	9									
09	3150 X	2547	-0-	-603	-0-	11	1	2488	2	Y	44	85	1			20
						48	9									
10	2976 X	2311	-0-	-665	-0-	7	1	2294	2	Y	9					29
						10	9									
11	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	617	1	2277	2	Y	22					51
						24	9									
12	2697 X	2327	-0-	-370	-0-	8	1	2291	2	Y	25					76
						28	9									

TOTAL GAS PROD: 32,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

KAECHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490

01	12028 X	262	-0-	-11766	-0-	43	1	144	2	Y	68	43	1			37
						75	9									
02	11977 X	9072	-0-	-2905	-0-	1756	1	7295	2	Y	19	29	1			27
						21	9									
03	DLQ G-10	12825	-0-	12825	12825	2148	1	10636	2	Y	37	29	1			35
						41	9									
04	23588 X	10763	-0-	-12825	-0-	1815	1	8900	2	Y	44	47	1			32
						48	9									
05	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	1407	1	5942	2	Y	75	55	1			52
						83	9									
06	11130 X	5551	-0-	-5579	-0-	1336	1	4181	2	Y	31	54	1			29
						34	9									
07	11501 X	3391	-0-	-8110	-0-	851	1	2534	2	Y	5					34
						6	9									
08	11501 X	4995	-0-	-6506	-0-	1055	1	3904	2	Y	33	49	1			18
						36	9									
09	7620 X	898	-0-	-6722	-0-	879	1	19	9	Y	17					35
10	7440 X	4559	-0-	-2881	-0-	1069	1	3448	2	Y	38	24	1			49
						42	9									
11	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	2063	1	9465	2	Y	38	49	1			38
						42	9									
12	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	1825	1	6861	2	Y	52	25	1			65
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 80,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
TEX-ATIC RESOURCES, INC. 848438
WRIGHT-BEST WELL #: 3B RRCID -> 175554 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10996 - 11260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34675					N	NO RPT					144

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. 255133
KAECHELE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11050 - 11063

01	2635 X	2058	-0-	-577	-0-	469	1	1563	2	Y	24	12	1			17
						26	9									
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	515	1	2142	2	Y	5	14	1			8
						6	9									
03	DLQ G-10	2601	-0-	2601	2601	435	1	2152	2	Y	13	14	1			7
						14	9									
04	5238 X	2637	-0-	-2601	-0-	444	1	2176	2	Y	15	14	1			8
						17	9									
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	545	1	2299	2	Y	25	13	1			20
						28	9									
06	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	733	1	2291	2	Y	9	13	1			16
						10	9									
07	2852 X	2259	-0-	-593	-0-	566	1	1685	2	Y	7					23
						8	9									
08	2728 X	2438	-0-	-290	-0-	514	1	1904	2	Y	18	32	1			9
						20	9									
09	3030 X	2951	-0-	-79	-0-	708	1	2222	2	Y	19					28
						21	9									
10	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	760	1	2450	2	Y	23	16	1			35
						25	9									
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	673	1	3090	2	Y	9	32	1			12
						10	9									
12	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	813	1	3060	2	Y	32	17	1			27
						35	9									

TOTAL GAS PROD: 34,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY) //CONT.// 67524 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11204 - 11224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 N	1642	-0-	-342	-0-	31	1	1611	2	N	-0-					63
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	29	1	1723	2	N	27	76	1			14
						30	9									
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	39	1	1774	2	N	13					27
						14	9									
04	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1708	2	N	22					49
						24	9									
05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	30	1	1919	2	N	2					51
						2	9									
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	33	1	1838	2	N	8					59
						9	9									
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	26	1	1651	2	N	8					67
						9	9									
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	31	1	1739	2	N	12	68	1			11
						13	9									
09	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	32	1	1577	2	N	11					22
						12	9									
10	1674 N	1422	-0-	-252	-0-	30	1	1389	2	N	3					25
						3	9									
11	1740 N	1435	-0-	-305	-0-	45	1	1384	2	N	5					30
						6	9									
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	39	1	1497	2	N	11					41
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 20,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400) 67525 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAECHELE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ORCHARD, NORTH (WILCOX) 67533 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SOUTHEASTERN PIPE LINE COMPANY 803290
TALLEY, LEE A WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12508 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	R	76	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	N	5					109
							6	9									
02	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	72	1	904	2	N	56					165
							62	9									
03	3383	R	3383	-0-	-0-	-0-	192	1	3191	2	N	-0-					165
04	2007	R	2007	-0-	-0-	-0-	120	1	1887	2	N	-0-					165
05	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					N	10	156	1			19
06	3390	#	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					19
07	3379	#	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					19
08	3379	#	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					19
09	2010	#	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					19
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					37
12	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 7,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

OYSTER BAYOU 67947 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 46 RRCID -> 139583 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8331 - 8335

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 7 RRCID -> 157686 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8100 - 8202

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRIO 1) //CONT.// 67947 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165281 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 16 RRCID -> 180994 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8068 - 8090

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 11 RRCID -> 126372 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 23 RRCID -> 153031 COMPL. DATE 02/17/1995 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8077 - 8150

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 8 RRCID -> 161875 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 44 RRCID -> 171927 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 40 RRCID -> 180265 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 10 RRCID -> 180593 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8175 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 75 RRCID -> 249841 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7996 - 8002

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 6 RRCID -> 251252 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2) //CONT.// 67947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 34 RRCID -> 254210 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8057 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3) 67947 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 54 RRCID -> 130939 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 9 RRCID -> 094335 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8222 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200) //CONT.// 67947 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIDDLETON, ARCHIE WELL #: 14 RRCID -> 161521 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8174 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194640 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8216 - 8234

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400) 67953 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
JACKSON, FELIX ET AL WELL #: 77 RRCID -> 210203 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (6420 SAND) 67955 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 250524 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6422 - 6434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (6450 SAND) 67955 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1 X RRCID -> 271066 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6535 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	9339	-0-	9339	9339	128	1	9180	2	N	28					28
						31	9									
12	4596	24095	-0-	19499	28838	248	1	23742	2	N	95					123
						105	9									

TOTAL GAS PROD: 33,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

OYSTER CREEK (FRIO 7100) 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 3 RRCID -> 065269 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7292 - 7296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUN FEE WELL #: 5 RRCID -> 070130 COMPL. DATE 01/03/1977 TOTAL DEPTH 7720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (FRIO 7100) //CONT.// 67955 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
SUN FEE WELL #: 1SW RRCID -> 152644 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER CREEK (6620 SAND) 67955 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SUN FEE WELL #: 1X RRCID -> 257820 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6618 - 6620

01	17106	17106	-0-	-0-	-0-	403	1	16651	2	N	47					67
						52	9									
02	16954	16954	-0-	-0-	-0-	377	1	16565	2	N	11					78
						12	9									
03	17968	17968	-0-	-0-	-0-	335	1	17599	2	N	31					109
						34	9									
04	16595	16595	-0-	-0-	-0-	240	1	16325	2	N	27					136
						30	9									
05	16753	16753	-0-	-0-	-0-	248	1	16485	2	N	18	138	1			16
						20	9									
06	16077	16077	-0-	-0-	-0-	240	1	15818	2	N	17					33
						19	9									
07	16461	15927	-0-	-534	-0-	248	1	15668	2	N	10					43
						11	9									
08	16461	16155	-0-	-306	-0-	248	1	15898	2	N	8					51
						9	9									
09	16170	13875	-0-	-2295	-0-	240	1	13626	2	N	8					59
						9	9									
10	16709	9942	-0-	-6767	-0-	192	1	9750	2	N	-0-					59
11	16080 #	-0-	-0-	-16080	-0-					N	-0-					59
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2012

TOTAL GAS PROD: 157,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

OYSTER LAKE, W. (1300) 67964 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 U RRCID -> 196814 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1328 - 1349

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (1400) 67964 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 295 WELL #: 1 L RRCID -> 196816 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 1470 - 1476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (1800) 67964 437 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 165584 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 1802 - 1806

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - PLUGGED 2/13/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (3500) 67964 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 3 RRCID -> 140256 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 3594 - 3633

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2013 - P/A PLUGGED 02/17/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (3770) 67967 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 4 RRCID -> 164265 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3784 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P/A 02/08/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE, W. (3850) 67967 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
STATE TRACT 308 WELL #: 5 RRCID -> 123115 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3854 - 3859

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 308 WELL #: 3 RRCID -> 101731 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 4232 PERF. 3808 - 3814

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2013 - P/A 02/17/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OYSTER LAKE,W.(3930) 67967 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
DALE OPERATING COMPANY 197624
STATE TRACT 304 WELL #: 1 RRCID -> 126376 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3978 - 3984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3317 #	3111	-0-	-206	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
02	3103 #	2727	-0-	-376	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
03	4123 #	3957	-0-	-166	-0-	3957	2			N	-0-			-0-
04	3990 #	2592	-0-	-1398	-0-	2592	2			N	-0-			-0-
05	4123 #	2334	-0-	-1789	-0-	2334	2			N	-0-			-0-
06	3840 #	2672	-0-	-1168	-0-	2672	2			N	-0-			-0-
07	3968 #	3657	-0-	-311	-0-	3657	2			N	-0-			-0-
08	3968 #	3291	-0-	-677	-0-	3291	2			N	-0-			-0-
09	3393 R	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-			-0-
10	3766 R	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
11	3606 R	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-			-0-
12	3658 #	3192	-0-	-466	-0-	3192	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINTER (CADDEL) 68423 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
EASTHAM WELL #: 1 RRCID -> 165909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1014 PERF. 902 - 904

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -A-) 68481 063 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LARSON WELL #: 1 RRCID -> 163278 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 7598 - 7604

01	223 R	223	-0-	-0-	-0-	66	2	157	9	N	143			143
02	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			143
03	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			143
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			143
05	388 R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			143
06	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-			143
07	2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			143
08	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			143
09	2928 R	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-			143
10	3404 R	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-			143
11	3147 R	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-			143
12	3434 R	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-			143

TOTAL GAS PROD: 20,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PALACIOS (FRIO -B-) 68481 084 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29			29
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HARRISON, LENA S. WELL #: 2 RRCID -> 043468 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 8020 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - WELL PLUGGED 12/18/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 007718 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7955 - 7974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -C-) 68481 147 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
G.S. HARRISON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4231 R	4231	-0-	-0-	-0-	310	1	3837	2	N	76					176
						84	9									
02	4118 #	3744	-0-	-374	-0-	250	1	3421	2	N	66					242
						73	9									
03	3813	3642	-0-	-171	-0-	3564	2	78	9	N	71	169	1			144
04	3690	3230	-0-	-460	-0-	3163	2	67	9	N	61					205
05	3813	2233	-0-	-1580	-0-	2193	2	40	9	N	36	171	1			70
06	3690	2367	-0-	-1323	-0-	2200	2	167	9	N	152					222
07	11775	11775	-0-	-0-	-0-	11497	2	278	9	N	253	176	1			299
08	3627 #	790	-0-	-2837	-0-	310	1	480	9	N	436	525	1			210
09	13984	13984	-0-	-0-	-0-	300	1	13328	2	N	324	349	1			185
						356	9									
10	16381	16381	-0-	-0-	-0-	310	1	15663	2	N	371	352	1			204
						408	9									
11	13594	13594	-0-	-0-	-0-	300	1	12972	2	N	293	357	1			140
						322	9									
12	3813	688	-0-	-3125	-0-	310	1	378	9	N	344	354	1			130

TOTAL GAS PROD: 76,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,483

PALACIOS (FRIO -D-) 68481 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
FRICK, OTTO WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A

01	620 N	276	-0-	-344	-0-	276	2			Y	-0-					134
02	551 N	301	-0-	-250	-0-	301	2			Y	-0-					134
03	T. A.	223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					134
04	T. A.	194	-0-	194	417	194	2			Y	-0-					134
05	T. A.	450	-0-	450	867	450	2			Y	-0-	74	1			60
06	948	81	-0-	-867	-0-	81	2			Y	-0-					60
07	1072	1072	-0-	-0-	-0-	1061	2	11	9	Y	10					70
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	731	2	43	9	Y	39					109
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	747	2	33	9	Y	30	109	1			30
10	1085 N	770	-0-	-315	-0-	744	2	26	9	Y	24					54
11	750 N	555	-0-	-195	-0-	505	2	50	9	Y	45					99
12	1643 N	910	-0-	-733	-0-	841	2	69	9	Y	63					162

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

PALACIOS (FRIO -E-) 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FOISEY, E. B., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -E-) //CONT.// 68481 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRICK, OTTO WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO "E" FB 1) 68481 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HICKLE, LOUIS, ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			30
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-			30
03	T. A.	89	-0-	89	89	89	2			Y	-0-			30
04	T. A.	78	-0-	78	167	78	2			Y	-0-			30
05	T. A.	33	-0-	33	200	33	2			Y	-0-			30
06	T. A.	1091	-0-	1091	1291	1091	2			Y	-0-			30
07	9150 X	7859	-0-	-1291	-0-	7859	2			Y	-0-			30
08	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	8942	2			Y	-0-			30
09	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			Y	-0-			30
10	7874 X	1162	-0-	-6712	-0-	1162	2			Y	-0-			30
11	8160 X	5915	-0-	-2245	-0-	5915	2			Y	-0-			30
12	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			Y	-0-			30

TOTAL GAS PROD: 41,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO -F-) 68481 294 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER, L. A., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007760 COMPL. DATE 12/31/1991 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9062 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 N	221	-0-	-120	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
02	319 N	241	-0-	-78	-0-	241	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	178	-0-	178	178	178	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	155	-0-	155	333	155	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	85	-0-	85	418	61	2	24	9	Y	22			22
06	418 X	-0-	-0-	-418	-0-					Y	-0-			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			33
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	279	2	15	9	Y	14			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			55
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	465	2	3	9	Y	3			58

TOTAL GAS PROD: 1,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PALACIOS (FRIO G, FB-1) 68481 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ROCKENBAUH, JOHN K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119914 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9447 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - WELL PLUGGED 1/25/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PALACIOS (FRIO 9100) 68481 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HARRISON, L. S. WELL #: 3 RRCID -> 158748 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141

01	620 N	276	-0-	-344	-0-	276	2			Y	-0-					87
02	551 N	301	-0-	-250	-0-	301	2			Y	-0-					87
03	T. A.	223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-					87
04	T. A.	194	-0-	194	417	194	2			Y	-0-					87
05	T. A.	181	-0-	181	598	142	2	39	9	Y	35	122	1			-0-
06	821	223	-0-	-598	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	927	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
11	780 N	747	-0-	-33	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
12	1860 N	782	-0-	-1078	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 198275 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154 X	3590	-0-	-564	-0-	49	1	3528	3	N	12	10	8			29
						13	9									
02	3886 X	3473	-0-	-413	-0-	46	1	3399	3	N	25	15	8			39
						28	9									
03	4154 X	3542	-0-	-612	-0-	49	1	3475	3	N	16	13	8			42
						18	9									
04	3630 X	2165	-0-	-1465	-0-	48	1	2113	3	N	4	2	8			44
						4	9									
05	3720 X	1662	-0-	-2058	-0-	49	1	1607	3	N	5	4	8			45
						6	9									
06	3600 X	2167	-0-	-1433	-0-	48	1	2116	3	N	3	1	8			47
						3	9									
07	3720 X	2834	-0-	-886	-0-	49	1	2783	3	N	2					49
						2	9									
08	3534 X	469	-0-	-3065	-0-	8	1	461	3	N	-0-					49
09	2160 X	1449	-0-	-711	-0-	16	1	1432	3	N	1					50
						1	9									
10	2821 X	135	-0-	-2686	-0-	135	3			N	-0-					50
11	2730 X	127	-0-	-2603	-0-	6	1	121	3	N	-0-					50
12	2821 X	1868	-0-	-953	-0-	41	1	1827	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 23,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

PIERCE T WELL #: 3 RRCID -> 199181 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404

01	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	49	1	10568	3	N	40					147
						44	9									
02	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	46	1	9794	3	N	27					174
						30	9									
03	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	49	1	10905	3	N	37					211
						41	9									
04	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	47	1	10548	3	N	40	176	1			75
						44	9									
05	10543 X	10543	-0-	-0-	-0-	49	1	10468	3	N	24					99
						26	9									
06	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	47	1	10121	3	N	35					134
						39	9									
07	10693 X	10693	-0-	-0-	-0-	49	1	10583	3	N	55					189
						61	9									
08	10886 X	10886	-0-	-0-	-0-	49	1	10804	3	N	30					219
						33	9									
09	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	47	1	10249	3	N	34	156	1			97
						37	9									
10	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	49	1	11847	3	N	54					151
						59	9									
11	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	47	1	10852	3	N	51					202
						56	9									
12	10633 X	9437	-0-	-1196	-0-	49	1	9388	3	N	-0-	172	1			30

TOTAL GAS PROD: 127,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C) //CONT.// 68481 567 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
REGNIER UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 208770 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34095 X	34095	-0-	-0-	-0-	49	1	33930	3	Y	105					136
						116	9									
02	31172 X	31172	-0-	-0-	-0-	46	1	31020	3	Y	96	179	1			53
						106	9									
03	34827 X	34827	-0-	-0-	-0-	49	1	34636	3	Y	129					182
						142	9									
04	33233 X	33233	-0-	-0-	-0-	47	1	33065	3	Y	110	165	1			127
						121	9									
05	34399 X	34399	-0-	-0-	-0-	49	1	34222	3	Y	116	176	1			67
						128	9									
06	33340 X	33340	-0-	-0-	-0-	47	1	33161	3	Y	120					187
						132	9									
07	33727 X	33727	-0-	-0-	-0-	49	1	33571	3	Y	97	167	1			117
						107	9									
08	32774 X	32774	-0-	-0-	-0-	49	1	32611	3	Y	104	171	1			50
						114	9									
09	32885 X	32885	-0-	-0-	-0-	47	1	32714	3	Y	113					163
						124	9									
10	33356 X	33213	-0-	-143	-0-	49	1	33073	3	Y	83	174	1			72
						91	9									
11	32280 X	30461	-0-	-1819	-0-	47	1	30230	3	Y	167	177	1			62
						184	9									
12	33356 X	27691	-0-	-5665	-0-	49	1	27537	3	Y	95					157
						105	9									

TOTAL GAS PROD: 391,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,335

PALACIOS, EAST (FRIO 9180 SAND) 68482 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 225932 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9178 - 9190

01	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-					83
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-					83
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-					83
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					83
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	3	86	1			-0-
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2013 - WELL PLUGGED 1/8/13

TOTAL GAS PROD: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PALACIOS, EAST (FRIO 9400) 68482 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PANZA (13,900 SAND) 69040 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COCHRAN WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	#	11860	-0-	-75	-0-	1548	1	10090	2	N	202	175	1			373
							222	9									
02	12879	R	12879	-0-	-0-	-0-	1547	1	11182	2	N	136	183	1			326
							150	9									
03	12307	#	10577	-0-	-1730	-0-	848	1	9527	2	N	184	171	1			339
							202	9									
04	11910	#	8760	-0-	-3150	-0-	1147	1	7552	2	N	55					394
							61	9									
05	13764	#	9729	-0-	-4035	-0-	896	1	8684	2	N	135	177	1			352
							149	9									
06	13320	#	8412	-0-	-4908	-0-	814	1	7488	2	N	100	177	1			275
							110	9									
07	13764	#	8979	-0-	-4785	-0-	816	1	8055	2	N	98	175	1			198
							108	9									
08	10571	#	5619	-0-	-4952	-0-	592	1	4943	2	N	76					274
							84	9									
09	9420	#	7666	-0-	-1754	-0-	561	1	6994	2	N	101	177	1			198
							111	9									
10	9734	#	6888	-0-	-2846	-0-	531	1	6254	2	N	94					292
							103	9									
11	10121	R	10121	-0-	-0-	-0-	718	1	9238	2	N	150	180	1			262
							165	9									
12	9626	R	9626	-0-	-0-	-0-	658	1	8834	2	N	122	177	1			207
							134	9									

TOTAL GAS PROD: 111,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,453

PARIS (VICKSBURG) 69164 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 179688 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 13413 PERF.12413 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
02	29	#	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					97
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,000) 69607 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE WELL #: 6 RRCID -> 158663 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9936 - 9942

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,300) 69607 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE CORP. WELL #: 1 RRCID -> 143198 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10378 - 10394

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRICK P. RAY (WILCOX 10,400) 69607 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
SABINE CORP WELL #: 1A RRCID -> 163160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10656 PERF.10436 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2012 - PLUGGED 04/24/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRIOT (3800) 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BP AMERICA A-286 WELL #: 1 RRCID -> 224434 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4193 - 4196

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-508 WELL #: 1 RRCID -> 224960 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4063

01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP AMERICA A-472 WELL #: 1 RRCID -> 234088 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4146 - 4149

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATRIOT (3800) //CONT.// 69610 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BP AMERICA A-904 WELL #: 1 RRCID -> 234089 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4274 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) 69831 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SHERMAN WELL #: 1 RRCID -> 266928 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8400 - 8403

01	0	1461	-0-	1461	1461	1166	2	295	9	N	268					268
02	0	8785	-0-	8785	10246	8247	2	538	9	N	489	615	1			142
03	0	6455	-0-	6455	16701	6066	2	389	9	N	354	386	1			110
04	0	3891	-0-	3891	20592	3706	2	185	9	N	168	179	1			99
05	0	2620	-0-	2620	23212	2486	2	134	9	N	122	196	1			25
06	0	952	-0-	952	24164	897	2	55	9	N	50					75
07	13632	6754	-0-	-6878	17286	6406	2	348	9	N	316	269	1			122
08	26412	24501	-0-	-1911	15375	23225	2	1276	9	N	1160	1147	1			135
09	25560	24812	-0-	-748	14627	23474	2	1338	9	N	1216	1064	1			287
10	26412	23678	-0-	-2734	11893	22365	2	1313	9	N	1194	1409	1			72
11	25560	29991	-0-	4431	16324	28425	2	1566	9	N	1424	1361	1			135
12	27911	26867	-0-	-1044	15280	25318	2	1549	9	N	1408	1266	1			277

TOTAL GAS PROD: 160,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,169

PEACH (YEGUA, LOWER) 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ZEIDMAN TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 164161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF. 8668 - 8694

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH (YEGUA, LOWER) //CONT.// 69881 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHORTON WELL #: 2 RRCID -> 173907 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8482 - 8492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH CREEK (MIOCENE 3000) 69882 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
WYNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 205451 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2991 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	2729	-0-	-402	-0-	45	1	2684	2	N	-0-			-0-
02	2929 X	45	-0-	-2884	-0-	45	1			N	-0-			-0-
03	3379 X	1577	-0-	-1802	-0-	45	1	1532	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	1794	-0-	-1476	-0-	45	1	1749	2	N	-0-			-0-
05	3286 X	1312	-0-	-1974	-0-	45	1	1267	2	N	-0-			-0-
06	2640 X	202	-0-	-2438	-0-	45	1	157	2	N	-0-			-0-
07	1860 X	68	-0-	-1792	-0-	45	1	23	2	N	-0-			-0-
08	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	45	1	2238	2	N	-0-			-0-
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	45	1	2367	2	N	-0-			-0-
10	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	45	1	2433	2	N	-0-			-0-
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	45	1	2251	2	N	-0-			-0-
12	2418 N	2198	-0-	-220	-0-	45	1	2153	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEACH POINT (11,100) 69893 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
MARATHON OIL COMPANY 525380
PHILLIPS FEE WELL #: 1 RRCID -> 127841 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARESON (3700) 69939 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GULFSTAR PROPERTIES, INC. 338735
GOFF 5 WELL #: 5 RRCID -> 263242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 3680 - 3680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	4932	-0-	-4616	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
02	8932	4577	-0-	-4355	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	9548	4816	-0-	-4732	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	9240	4292	-0-	-4948	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	9548	4358	-0-	-5190	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
06	3381 R	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	4898 #	3609	-0-	-1289	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	4805 #	3423	-0-	-1382	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
09	4290 #	3973	-0-	-317	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
10	4371 #	3434	-0-	-937	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
11	3390 #	2724	-0-	-666	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	4092 #	1783	-0-	-2309	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEARESON (4800) 69939 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RODEO RESOURCES, L.L.C. 723590
HUTCHINS-PEARESON WELL #: 5 RRCID -> 210906 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 4730 - 4732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868 X	867	-0-	-1	-0-	850	2	17	9	N	15					135
02	1073 X	640	-0-	-433	-0-	607	2	33	9	N	30					165
03	1147 X	528	-0-	-619	-0-	500	2	28	9	N	25					190
04	1110 X	298	-0-	-812	-0-	284	2	14	9	N	13					203
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					203
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					203
07	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					203
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					203
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					203
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					203
11	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1065	2	40	9	N	36					239
12	745 X	745	-0-	-0-	-0-	721	2	24	9	N	22					261

TOTAL GAS PROD: 4,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.) 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" WELL #: 2-C RRCID -> 142923 COMPL. DATE 08/22/1992 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC //CONT.// 458819
IP FARMS "PG" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218003 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9950 - 9958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROCA-NEGRA WELL #: 1 RRCID -> 227186 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 10897

01	28446 R	28446	-0-	-0-	-0-	26530	2	1916	9	N	1742	1773	1	54	8	238
02	33843 #	32264	-0-	-1579	-0-	30269	2	1995	9	N	1814	1784	1	67	8	201
03	29486 R	29486	-0-	-0-	-0-	27587	2	1899	9	N	1726	1601	1			326
04	23828 R	23828	-0-	-0-	-0-	22429	2	1399	9	N	1272	1245	1			353
05	34100	24830	-0-	-9270	-0-	23288	2	1542	9	N	1402	1530	1	49	8	176
06	33000	20980	-0-	-12020	-0-	19724	2	1256	9	N	1142	1060	1	30	8	228
07	34100	18570	-0-	-15530	-0-	17583	2	987	9	N	897	860	1	9	8	256
08	29481 #	17866	-0-	-11615	-0-	16846	2	1020	9	N	927	885	1	105	8	193
09	24030 #	16835	-0-	-7195	-0-	15941	2	894	9	N	813	708	1	15	8	283
10	24831 #	17170	-0-	-7661	-0-	16183	2	987	9	N	897	894	1	56	8	230
11	20970 #	15917	-0-	-5053	-0-	14986	2	931	9	N	846	896	1	14	8	166
12	18569 #	15469	-0-	-3100	-0-	14523	2	946	9	N	860	738	1	27	8	261

TOTAL GAS PROD: 261,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,338

PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
KIAWAH RESOURCES, LLC 458819
IP FARMS "PG" UNIT WELL #: RRCID -> 160438 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10260 - 10427

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			55

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7112 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	5587	-0-	5587	5587	5570	3	17	9	N	15					159
06	0	7706	-0-	7706	13293	7706	3			N	-0-					159
07	491	9384	-0-	8893	22186	9301	3	83	9	N	75					234
08	15221	9499	-0-	-5722	16464	133	1	9252	3	N	104	163	1			175
						114	9									
09	14730	9179	-0-	-5551	10913	359	1	8768	3	N	47	182	1			40
						52	9									
10	15221	6881	-0-	-8340	2573	649	1	6191	3	N	37					77
						41	9									
11	14730	5779	-0-	-8951	-0-	799	1	4908	3	N	65					142
						72	9									
12	15221	7477	-0-	-7744	-0-	532	1	6880	3	N	59	171	1			30
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 61,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PELICAN, EAST (WILCOX 8900) 70328 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
D.C. ENERGY 196099
QUINN, B. E. WELL #: 1 RRCID -> 122378 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8898 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERELANDRA (FRIO 15) 70583 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 6-7A WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERL (YEGUA MIDDLE EY) 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 2 RRCID -> 255234 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 12563 PERF.12905 - 13027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERL (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 3 RRCID -> 256258 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12993 - 13082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122016	X	79051	-0-	-42965	-0-	74521	2	4530	9	Y	4118	4134	1			140
02	114144	X	68962	-0-	-45182	-0-	64595	2	4367	9	Y	3970	3957	1			153
03	102052	X	67432	-0-	-34620	-0-	63196	2	4236	9	Y	3851	3913	1			91
04	98700	X	61902	-0-	-36798	-0-	57930	2	3972	9	Y	3611	3613	1			89
05	87017	X	59738	-0-	-27279	-0-	55844	2	3894	9	Y	3540	3503	1			126
06	76500	X	51756	-0-	-24744	-0-	48185	2	3571	9	Y	3246	3256	1			116
07	73718	X	50505	-0-	-23213	-0-	48032	2	2473	9	Y	2248	2133	1			231
08	67425	X	42499	-0-	-24926	-0-	39936	2	2563	9	Y	2330	2433	1			128
09	52500	X	41304	-0-	-11196	-0-	38853	2	2451	9	Y	2228	2243	1			113
10	54250	X	40015	-0-	-14235	-0-	37577	2	2438	9	Y	2216	2195	1			134
11	51750	X	32775	-0-	-18975	-0-	31029	2	1746	9	Y	1587	1628	1			93
12	50499	X	28607	-0-	-21892	-0-	26956	2	1651	9	Y	1501	1317	1			277

TOTAL GAS PROD: 624,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,446

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 1ST RRCID -> 256688 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12924 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	93894	-0-	93894	493187	88117	2	5777	9	Y	5252	5296	1			178
02	0	W	83210	-0-	83210	576397	78575	2	4635	9	Y	4214	4230	1			162
03	0	W	84540	-0-	84540	660937	79902	2	4638	9	Y	4216	4278	1			100
04	0	W	75988	-0-	75988	736925	72072	2	3916	9	Y	3560	3572	1			88
05	0	W	72341	-0-	72341	809266	68809	2	3532	9	Y	3211	3184	1			115
06	0	W	62859	-0-	62859	872125	59717	2	3142	9	Y	2856	2869	1			102
07	930655	X	58530	-0-	-872125	-0-	56398	2	2132	9	Y	1938	1841	1			199
08	84537	X	55959	-0-	-28578	-0-	53361	2	2598	9	Y	2362	2431	1			130
09	941725	X	50909	-0-	-890816	-0-	48580	2	2329	9	Y	2117	2139	1			108
10	71920	X	63877	-0-	-8043	-0-	61338	2	2539	9	Y	2308	2277	1			139
11	62850	X	49010	-0-	-13840	-0-	46796	2	2214	9	Y	2013	2034	1			118
12	58528	X	4360	-0-	-54168	-0-	4061	2	299	9	Y	272	340	1			50

TOTAL GAS PROD: 755,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,319

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 4 RRCID -> 258525 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12649 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERL (YEGUA MIDDLE EY) //CONT.// 70606 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BP FAIRFIELD WELL #: 1ST RRCID -> 258715 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12576 - 12614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76322 X	38542	-0-	-37780	-0-	78	1	35075	2	N	3081	3088	1	3	8	161
						3389	9									
02	61944 X	37780	-0-	-24164	-0-	60	1	34554	2	N	2878	2901	1	17	8	121
						3166	9									
03	50654 X	48366	-0-	-2288	-0-	50	1	44688	2	N	3298	3001	1			418
						3628	9									
04	49020 X	40870	-0-	-8150	-0-	35	1	37831	2	N	2731	2811	1			338
						3004	9									
05	46562 X	36622	-0-	-9940	-0-	91	1	33967	2	N	2331	2394	1			275
						2564	9									
06	46800 X	41879	-0-	-4921	-0-	47	1	38910	2	N	2656	2546	1			385
						2922	9									
07	48360 X	39713	-0-	-8647	-0-	15	1	36947	2	N	2501	2558	1			328
						2751	9									
08	48360 X	39239	-0-	-9121	-0-	28	1	36625	2	N	2351	2478	1			201
						2586	9									
09	41880 X	40802	-0-	-1078	-0-	21	1	38096	2	N	2441	2367	1			275
						2685	9									
10	43437 X	43437	-0-	-0-	-0-	28	1	40569	2	N	2582	2576	1			281
						2840	9									
11	41880 X	38543	-0-	-3337	-0-	31	1	36114	2	N	2180	2283	1			178
						2398	9									
12	42160 X	411	-0-	-41749	-0-	1	1	370	2	N	36					214
						40	9									

TOTAL GAS PROD: 446,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,066

JEFFERSON AIRPLANE WELL #: 5 RRCID -> 266312 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 12653 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERL (YEGUA UPPER EY-1) 70606 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
DOORNBOS WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518 #	3481	-0-	-2037	-0-	354	1	2859	2	N	244	369	1			266
						268	9									
02	5046 #	4532	-0-	-514	-0-	435	1	3789	2	N	280	183	1			363
						308	9									
03	5301 #	5150	-0-	-151	-0-	465	1	4072	2	N	557	358	1			562
						613	9									
04	4950 #	4713	-0-	-237	-0-	450	1	4015	2	N	225	363	1			424
						248	9									
05	4929 #	4829	-0-	-100	-0-	465	1	3994	2	N	336	509	1			251
						370	9									
06	4980 #	4703	-0-	-277	-0-	450	1	3831	2	N	384	353	1			282
						422	9									
07	5146 #	4896	-0-	-250	-0-	465	1	3928	2	N	457	363	1			376
						503	9									
08	5146 #	4740	-0-	-406	-0-	465	1	3987	2	N	262	339	1			299
						288	9									
09	4710 #	4679	-0-	-31	-0-	450	1	3800	2	N	390	359	1			330
						429	9									
10	4898 #	4857	-0-	-41	-0-	465	1	3962	2	N	391	365	1			356
						430	9									
11	4747 R	4747	-0-	-0-	-0-	450	1	3887	2	N	373	358	1			371
						410	9									
12	4898 #	4804	-0-	-94	-0-	465	1	3962	2	N	343	364	1			350
						377	9									

TOTAL GAS PROD: 56,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,242

DOORNBOS WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRUCHA (10,900) 70959 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BUTTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	266	1	721	3	N	20					83
						22	9									
02	928 #	926	-0-	-2	-0-	226	1	700	3	N	-0-					83
03	992 #	904	-0-	-88	-0-	239	1	643	3	N	20					103
						22	9									
04	990 #	883	-0-	-107	-0-	229	1	654	3	N	-0-					103
05	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	247	1	834	3	N	10					113
						11	9									
06	990 #	954	-0-	-36	-0-	225	1	699	3	N	27					140
						30	9									
07	992 #	885	-0-	-107	-0-	253	1	619	3	N	12					152
						13	9									
08	1085 #	651	-0-	-434	-0-	228	1	423	3	N	-0-					152
09	1050 #	788	-0-	-262	-0-	288	1	478	3	N	20					172
						22	9									
10	1085 #	1076	-0-	-9	-0-	693	1	383	3	N	-0-					172
11	960 #	692	-0-	-268	-0-	692	1			N	-0-					172
12	1010 R	1010	-0-	-0-	-0-	603	1	300	3	N	97	217	1			52
						107	9									

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 206

PETRUCHA, N. (12000) 70961 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
PETRUCHA WELL #: 1 RRCID -> 203950 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039

01	11377 #	10104	-0-	-1273	-0-	9629	2	475	9	N	432	581	1			139
02	10237 #	9577	-0-	-660	-0-	9173	2	404	9	N	367	393	1			113
03	10943 #	10643	-0-	-300	-0-	10152	2	491	9	N	446	293	1			266
04	10590 #	9961	-0-	-629	-0-	9533	2	428	9	N	389	389	1			266
05	10602 #	9969	-0-	-633	-0-	9534	2	435	9	N	395	381	1			280
06	10290 #	9995	-0-	-295	-0-	9587	2	408	9	N	371	388	1			263
07	10633 #	9934	-0-	-699	-0-	9506	2	428	9	N	389	386	1			266
08	10633 #	8661	-0-	-1972	-0-	8239	2	422	9	N	384	390	1			260
09	9990 #	7678	-0-	-2312	-0-	7286	2	392	9	N	356	376	1			240
10	10323 #	8121	-0-	-2202	-0-	7708	2	413	9	N	375	370	1			245
11	9990 #	7989	-0-	-2001	-0-	7623	2	366	9	N	333	372	1			206
12	9920 #	9611	-0-	-309	-0-	9147	2	464	9	N	422	372	1			256

TOTAL GAS PROD: 112,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,659

PEVETO (6800) 71025 375 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ORANGE
LONG-TEX EXPLORATION, INC. 507587
STARK WELL #: RRCID -> 139575 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6807 - 6811

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/1993

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEVETO (9600) 71025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
DUNCAN OIL, INC. 232293
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 259428 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10142 - 10170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19964 X	12218	-0-	-7746	-0-	540	1	10776	2	N	820	880	1			200
						902	9									
02	19446 X	19446	-0-	-0-	-0-	870	1	17059	2	N	1379	1250	1			329
						1517	9									
03	DLQ G-10	25027	-0-	25027	25027	930	1	22360	2	N	1579	1605	1	1	8	302
						1737	9									
04	DLQ G-10	17847	-0-	17847	42874	720	1	15793	2	N	1213	1447	1			68
						1334	9									
05	DLQ G-10	21574	-0-	21574	64448	870	1	19149	2	N	1414	1096	1			386
						1555	9									
06	DLQ G-10	24363	-0-	24363	88811	900	1	21684	2	N	1617	1911	1			92
						1779	9									
07	113131 X	24320	-0-	-88811	-0-	930	1	21545	2	N	1677	1441	1			328
						1845	9									
08	23538 X	23538	-0-	-0-	-0-	930	1	20892	2	N	1560	1203	1			685
						1716	9									
09	23610 X	22196	-0-	-1414	-0-	900	1	19643	2	N	1503	1934	1			254
						1653	9									
10	24397 X	20624	-0-	-3773	-0-	930	1	18102	2	N	1447	1265	1			436
						1592	9									
11	23610 X	19100	-0-	-4510	-0-	900	1	16664	2	N	1396	1499	1			333
						1536	9									
12	19499 X	18851	-0-	-648	-0-	930	1	16403	2	N	1380	1394	1			319
						1518	9									

TOTAL GAS PROD: 249,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,985

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ARMSTRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110517 COMPL. DATE 02/07/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9406 - 9412

01	15631 X	15631	-0-	-0-	-0-	91	1	15138	2	N	365	365	1			171
						402	9									
02	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	92	1	13642	2	N	617	723	1			65
						679	9									
03	14260 X	10256	-0-	-4004	-0-	89	1	9732	2	N	395	360	1			100
						435	9									
04	13800 X	13565	-0-	-235	-0-	94	1	12972	2	N	454	361	1	1	8	192
						499	9									
05	14260 X	5207	-0-	-9053	-0-	4844	2	363	9	N	330	360	1			162
06	13800 X	11236	-0-	-2564	-0-	91	1	10838	2	N	279	359	1			82
						307	9									
07	14260 X	13968	-0-	-292	-0-	93	1	13086	2	N	717	537	1			262
						789	9									
08	14012 X	12725	-0-	-1287	-0-	91	1	12121	2	N	466	533	1			195
						513	9									
09	12900 X	12653	-0-	-247	-0-	92	1	12018	2	N	494	537	1			152
						543	9									
10	13330 X	11995	-0-	-1335	-0-	11475	2	520	9	N	473	536	1			89
11	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	93	1	12579	2	N	522	542	1			69
						574	9									
12	13330 X	6368	-0-	-6962	-0-	86	1	5983	2	N	272	183	1			158
						299	9									

TOTAL GAS PROD: 141,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,384

PHASE FOUR (8900 YEGUA) 71114 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
CLARINE GOLD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 258488 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8949 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39463	X	-0-	-0-	-39463	-0-					Y	-0-	79	1			56
02	30595	X	12477	-0-	-18118	-0-	15	1	11954	2	Y	462	385	1			133
							508	9									
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	15	1	9938	2	Y	381	414	1			100
							419	9									
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	15	1	7623	2	Y	275	270	1			105
							303	9									
05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	15	1	7265	2	Y	268	270	1			103
							295	9									
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	15	1	6298	2	Y	246	266	1			83
							271	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	15	1	6295	2	Y	252	176	1			159
							277	9									
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	15	1	4845	2	Y	237	253	1			143
							261	9									
09	7140	X	2826	-0-	-4314	-0-	15	1	2572	2	Y	217	262	1			98
							239	9									
10	7378	X	3105	-0-	-4273	-0-	15	1	2760	2	Y	300	177	1			221
							330	9									
11	6570	X	2882	-0-	-3688	-0-	15	1	2633	2	Y	213	265	1			169
							234	9									
12	6572	X	2856	-0-	-3716	-0-	15	1	2595	2	Y	224	221	1			172
							246	9									

TOTAL GAS PROD: 68,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,075

PHASE FOUR (9220 YEGUA) 71114 435 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 162741 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 9297

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9370 YEGUA) 71114 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
KEN PETROLEUM CORPORATION 455775
HMC/PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 135227 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9368 - 9378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHASE FOUR (9560 YEGUA) 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
ARMOUR TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260044 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9219 - 9225

01	6634 X	4775	-0-	-1859	-0-	145	1	4434	2	N	178	182	1	32	8	165
						196	9									
02	4988 X	3932	-0-	-1056	-0-	140	1	3627	2	N	150	32	8			283
						165	9									
03	4991 X	3758	-0-	-1233	-0-	155	1	3468	2	N	123	171	1			235
						135	9									
04	4830 X	3135	-0-	-1695	-0-	150	1	2851	2	N	122	175	1	17	8	165
						134	9									
05	4774 X	2712	-0-	-2062	-0-	155	1	2428	2	N	117	25	8			257
						129	9									
06	4620 X	2329	-0-	-2291	-0-	150	1	2088	2	N	83					340
						91	9									
07	4216 X	2263	-0-	-1953	-0-	155	1	2028	2	N	73	172	1			241
						80	9									
08	3751 X	2329	-0-	-1422	-0-	155	1	2084	2	N	82					323
						90	9									
09	3150 X	2266	-0-	-884	-0-	150	1	2027	2	N	81					404
						89	9									
10	2697 X	2236	-0-	-461	-0-	155	1	2001	2	N	73	180	1			297
						80	9									
11	2340 X	2151	-0-	-189	-0-	150	1	1916	2	N	77					374
						85	9									
12	2356 X	2192	-0-	-164	-0-	155	1	1953	2	N	76	174	1			276
						84	9									

TOTAL GAS PROD: 34,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,235

PHASE FOUR (9560 YEGUA) //CONT.// 71114 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
JOHNNIE MAE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158642 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9568 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	682	1	2051	2	N	47					214
							52	9									
02	2639	X	2222	-0-	-417	-0-	682	1	1501	2	N	35					249
							39	9									
03	2790	X	1828	-0-	-962	-0-	682	1	1124	2	N	20					269
							22	9									
04	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	682	1	1912	2	N	46	190	1			125
							51	9									
05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	682	1	2323	2	N	49					174
							54	9									
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	682	1	2187	2	N	58					232
							64	9									
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	682	1	2296	2	N	75	190	1			117
							83	9									
08	3069	X	3018	-0-	-51	-0-	682	1	2286	2	N	45					162
							50	9									
09	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	682	1	2320	2	N	45					207
							50	9									
10	3069	X	2967	-0-	-102	-0-	682	1	2224	2	N	55					262
							61	9									
11	2970	X	2564	-0-	-406	-0-	682	1	1817	2	N	59	188	1			133
							65	9									
12	3162	X	2776	-0-	-386	-0-	682	1	2043	2	N	46					179
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 32,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

PHASE FOUR (10400 YEGUA) 71114 492 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD, CLARINE WELL #: 1 RRCID -> 215898 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14694	#	10236	-0-	-4458	-0-	348	1	8891	2	Y	906	617	1			437
							997	9									
02	12905	#	10617	-0-	-2288	-0-	348	1	9218	2	Y	955	1035	1			357
							1051	9									
03	10874	R	10874	-0-	-0-	-0-	348	1	9554	2	Y	884	1002	1			239
							972	9									
04	9907	R	9907	-0-	-0-	-0-	348	1	8649	2	Y	827	767	1			299
							910	9									
05	9544	R	9544	-0-	-0-	-0-	348	1	8312	2	Y	804	798	1			305
							884	9									
06	8922	R	8922	-0-	-0-	-0-	348	1	7762	2	Y	738	796	1			247
							812	9									
07	9035	R	9035	-0-	-0-	-0-	348	1	7856	2	Y	755	527	1			475
							831	9									
08	8881	R	8881	-0-	-0-	-0-	348	1	7753	2	Y	709	758	1			426
							780	9									
09	9600		9256	-0-	-344	-0-	348	1	8187	2	Y	655	787	1			294
							721	9									
10	9548	#	9242	-0-	-306	-0-	348	1	8146	2	Y	680	531	1			443
							748	9									
11	8910	#	8798	-0-	-112	-0-	348	1	7693	2	Y	688	794	1			337
							757	9									
12	9579	#	8682	-0-	-897	-0-	348	1	7598	2	Y	669	662	1			344
							736	9									

TOTAL GAS PROD: 113,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,270

PHASE FOUR (10500 YEGUA) 71114 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
GOLD-ZAPP WELL #: 3 RRCID -> 180578 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	468	1	4156	2	N	130	180	1			460
						143	9									
02	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	468	1	4069	2	N	120	171	1			409
						132	9									
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	468	1	4233	2	N	139					548
						153	9									
04	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	468	1	4145	2	N	128	177	1			499
						141	9									
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	468	1	4250	2	N	144	351	1			292
						158	9									
06	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	468	1	4134	2	N	161	171	1			282
						177	9									
07	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	468	1	4095	2	N	157					439
						173	9									
08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	468	1	3994	2	N	89	183	1			345
						98	9									
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	468	1	4139	2	N	127	175	1			297
						140	9									
10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	468	1	4107	2	N	118	167	1			248
						130	9									
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	468	1	3913	2	N	123	176	1			195
						135	9									
12	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	468	1	3733	2	N	106					301
						117	9									

TOTAL GAS PROD: 56,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,542

PHASE FOUR (10540 YEGUA) 71114 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
SWANSON-MEEK GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 161300 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 10946 PERF. 9279 - 10829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293 #	5793	-0-	-500	-0-	346	1	5344	2	N	94	191	1			209
						103	9									
02	5887 #	5567	-0-	-320	-0-	346	1	5137	2	N	76	183	1			102
						84	9									
03	6355 #	6108	-0-	-247	-0-	346	1	5646	2	N	105					207
						116	9									
04	6150 #	5943	-0-	-207	-0-	346	1	5498	2	N	90					297
						99	9									
05	6355 #	6264	-0-	-91	-0-	346	1	5798	2	N	109	181	1			225
						120	9									
06	6081 R	6081	-0-	-0-	-0-	346	1	5627	2	N	98	189	1			134
						108	9									
07	6145 R	6145	-0-	-0-	-0-	346	1	5650	2	N	135					269
						149	9									
08	6262 #	6222	-0-	-40	-0-	346	1	5807	2	N	63					332
						69	9									
09	6139 R	6139	-0-	-0-	-0-	346	1	5752	2	N	37	190	1			179
						41	9									
10	6569 R	6569	-0-	-0-	-0-	346	1	6151	2	N	65					244
						72	9									
11	6428 R	6428	-0-	-0-	-0-	346	1	6005	2	N	70	179	1			135
						77	9									
12	6355 #	6214	-0-	-141	-0-	346	1	5802	2	N	60					195
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 73,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
LLEWELLIN OPERATING COMPANY, LLC 504584
BENDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264915 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11079 - 11088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1416	3061	-0-	1645	1645	20 109	1 9	2932	2	N	99					99
02	6844	6120	-0-	-724	921	20 226	1 9	5874	2	N	205					304
03	7316	2619	-0-	-4697	-0-	20 175	1 9	2424	2	N	159					463
04	7080	6205	-0-	-875	-0-	40 552	1 9	5613	2	N	502	679	1			286
05	7316	6424	-0-	-892	-0-	40 554	1 9	5830	2	N	504	337	1			453
06	7080	6139	-0-	-941	-0-	40 509	1 9	5590	2	N	463	704	1			212
07	7316	6346	-0-	-970	-0-	40 465	1 9	5841	2	N	423	354	1			281
08	7316	6333	-0-	-983	-0-	40 529	1 9	5764	2	N	481	350	1			412
09	7080	6056	-0-	-1024	-0-	40 505	1 9	5511	2	N	459	712	1			159
10	7316	6236	-0-	-1080	-0-	40 524	1 9	5672	2	N	476	358	1			277
11	6142 R	6142	-0-	-0-	-0-	40 520	1 9	5582	2	N	473	358	1			392
12	6355 #	6283	-0-	-72	-0-	40 518	1 9	5725	2	N	471	356	1			507

TOTAL GAS PROD: 67,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,715

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456 #	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-			114
02	4959 #	-0-	-0-	-4959	-0-			N	-0-			114
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 J RRCID -> 032706 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD) 71121 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 202606 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9187 - 9243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139 X	2010	-0-	-129	-0-	992	1	1007	2	N	10					318
						11	9									
02	2001 X	1991	-0-	-10	-0-	928	1	1051	2	N	11					329
						12	9									
03	2325 X	2158	-0-	-167	-0-	992	1	1151	2	N	14					343
						15	9									
04	2250 X	1922	-0-	-328	-0-	960	1	944	2	N	16					359
						18	9									
05	2015 X	1851	-0-	-164	-0-	992	1	844	2	N	14					373
						15	9									
06	2070 X	1948	-0-	-122	-0-	960	1	977	2	N	10					383
						11	9									
07	2170 X	2072	-0-	-98	-0-	992	1	1063	2	N	15					398
						17	9									
08	2170 X	1001	-0-	-1169	-0-	992	1	9	9	N	8	176	1			230
09	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	960	1	1132	2	N	11					241
						12	9									
10	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	992	1	1111	2	N	36					277
						40	9									
11	2010 X	1726	-0-	-284	-0-	960	1	756	2	N	9	175	1			111
						10	9									
12	2170 X	1023	-0-	-1147	-0-	992	1	31	9	N	28					139

TOTAL GAS PROD: 21,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 219435 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 9228 - 9238

01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	N	-0-			-0-
02	3915 X	-0-	-0-	-3915	-0-	N	-0-			-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	N	-0-			-0-
04	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	N	-0-			-0-
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-	N	-0-			-0-
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	N	-0-			-0-
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
NOBLE ENERGY INC 611665
TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD, UP.) //CONT.// 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A) 71121 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178544 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 9386 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, EAST (FRIO 10300) 71122 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
BLESSING UNIT WELL #: 102 RRCID -> 223955 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10536 - 10917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7254	453	-0-	-6801	-0-	453	2		N	-0-			261
02	812 #	173	-0-	-639	-0-	152	2	21 9	N	19	185 1		95
03	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			95
04	1350 #	-0-	-0-	-1350	-0-				N	-0-			95
05	1395 #	205	-0-	-1190	-0-	205	2		N	-0-			95
06	584 R	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			95
07	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-			95
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			95
09	570 #	558	-0-	-12	-0-	558	2		N	-0-			95
10	589 #	494	-0-	-95	-0-	494	2		N	-0-			95
11	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-			95
12	722 R	722	-0-	-0-	-0-	722	2		N	-0-			95

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PHEASANT, E. (10,000) 71122 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 234824 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11021 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	29 #	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO) 71125 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CLEARWATER DISPOSAL SYSTEMS LLC 159647
TRULL, B. W. WELL #: 1R RRCID -> 232331 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3404 - 3419

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMCO DEVELOPMENT, LLC 374997
HARRIMAN WELL #: 1 RRCID -> 197614 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9264 - 9268

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SOUTH (10,600) 71125 912 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 263510 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10759 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67425	39404	-0-	-28021	-0-	38001	2	1403	9	N	1275	1187	1			731
02	63075	31744	-0-	-31331	-0-	30722	2	1022	9	N	929	972	1			688
03	67425	38080	-0-	-29345	-0-	36966	2	1114	9	N	1013	981	1			720
04	24884	37527	-0-	12643 B	12643	36498	2	1029	9	N	935	960	1			695
05	27544	34203	-0-	6659 B	19302	33343	2	860	9	N	782	781	1			696
06	35113	26679	-0-	-8434 B	10868	26076	2	603	9	N	548	584	1			660
07	38781	13954	-0-	-24827 B	-13959	13539	2	415	9	N	377	780	1			257
08	38781	19049	-0-	-19732 B	-33691	18321	2	728	9	N	662	580	1			339
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-33691												
09	37530	8986	-0-	-28544 B	-62235	8576	2	410	9	N	373	360	1			352
10	28227	15669	-0-	-12558 B	-74793	14748	2	921	9	N	837	746	1			443
11	21550	11216	-0-	-10334 B	-85127	10675	2	541	9	N	492	373	1			562
12	8737	6028	-0-	-2709 B	-87836	5771	2	257	9	N	234	375	1			421

TOTAL GAS PROD: 282,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,457

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SOUTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234298 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11287 - 11290

01	4123 #	2802	-0-	-1321	-0-	2705	2	97	9	N	88					444
02	3857 #	2113	-0-	-1744	-0-	1992	2	121	9	N	110					554
03	4030 #	3926	-0-	-104	-0-	3787	2	139	9	N	126	352	1			328
04	2940 N	2940	-0-	-0- B	-0-	2808	2	132	9	N	120					448
05	3182 N	3182	-0-	-0- B	-0-	3110	2	72	9	N	65					513
06	3810 N	3255	-0-	-555 B	-0-	3160	2	95	9	N	86					599
07	3038 N	2604	-0-	-434 B	-0-	2443	2	161	9	N	146	692	1			53
08	3484 N	3484	-0-	-0- B	-0-	3108	2	376	9	N	342	353	1			42
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	3270 N	2893	-0-	-377 B	-0-	2793	2	100	9	N	91					133
10	2763 N	2763	-0-	-0- B	-0-	2656	2	107	9	N	97	178	1			52
11	2549 N	2549	-0-	-0- B	-0-	2342	2	207	9	N	188	188	1			52
12	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	1895	2	113	9	N	103					155

TOTAL GAS PROD: 34,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,562

YEAMANS BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 262244 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10674

01	46593	16009	-0-	-30584	-0-	14140	2	1869	9	N	1699	1586	1			475
02	43587	17819	-0-	-25768	-0-	16442	2	1377	9	N	1252	1255	1			472
03	46593	16605	-0-	-29988	-0-	15114	2	1491	9	N	1355	1615	1			212
04	15480 N	15267	-0-	-213 B	-0-	13629	2	1638	9	N	1489	1547	1			154
05	19034 N	14489	-0-	-4545 B	-0-	13013	2	1476	9	N	1342	1418	1			78
06	16080 N	14101	-0-	-1979 B	-0-	12945	2	1156	9	N	1051	682	1			447
07	15779 N	14311	-0-	-1468 B	-0-	12844	2	1467	9	N	1334	1719	1			62
08	14477 N	14032	-0-	-445 B	-0-	12776	2	1256	9	N	1142	864	1			340
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	5953 N	12863	-0-	6910 B	6910	11502	2	1361	9	N	1237	1212	1			365
10	4477 N	12362	-0-	7885 B	14795	10969	2	1393	9	N	1266	1223	1			408
11	3418 N	10642	-0-	7224 B	22019	9627	2	1015	9	N	923	933	1			398
12	1386	9606	-0-	8220 B	30239	8554	2	1052	9	N	956	875	1			479

TOTAL GAS PROD: 168,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,046

PHEASANT, SW. (FRIO K) 71127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HARRISON, G. WELL #: 1 RRCID -> 197609 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10737 - 10901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976 #	2915	-0-	-61	-0-	2835	2	80	9	N	73	182	1			123
02	3013 R	3013	-0-	-0-	-0-	2888	2	125	9	N	114	179	1			58
03	3169 R	3169	-0-	-0-	-0-	3002	2	167	9	N	152					210
04	2971 R	2971	-0-	-0-	-0-	2877	2	94	9	N	85	178	1			117
05	3281 R	3281	-0-	-0-	-0-	3156	2	125	9	N	114					231
06	3315 R	3315	-0-	-0-	-0-	3186	2	129	9	N	117	175	1			173
07	3576 R	3576	-0-	-0-	-0-	3455	2	121	9	N	110	178	1			105
08	3286 #	3211	-0-	-75	-0-	3071	2	140	9	N	127					232
09	3330 #	3151	-0-	-179	-0-	3044	2	107	9	N	97	173	1			156
10	3565 #	3008	-0-	-557	-0-	2877	2	131	9	N	119	169	1			106
11	3450 #	2980	-0-	-470	-0-	2877	2	103	9	N	94					200
12	3565 #	2932	-0-	-633	-0-	2857	2	75	9	N	68	163	1			105

TOTAL GAS PROD: 37,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,270

PHEASANT, SW (FRIO 9900) 71127 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KD ENERGY, LLC 452996
MATL-TRULL -H- SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140207 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9909 - 9916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	2934	-0-	-2646	4933	2934	2			Y	-0-					68
02	5220	2358	-0-	-2862	2071	2358	2			Y	-0-					68
03	4511 R	2440	-0-	-2071	-0-	2440	2			Y	-0-					68
04	2850 #	2358	-0-	-492	-0-	2358	2			Y	-0-					68
05	2945 #	1519	-0-	-1426	-0-	1519	2			Y	-0-					68
06	2850 #	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					68
07	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	62	1			6
08	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 11,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PHEASANT BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 234209 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11176 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					318
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					330
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	180	1			189
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					220
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					240
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					288
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					303
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					311
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					325
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					335

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 206

PHEASANT, SW. (FRIO 10000) //CONT.// 71127 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
SOUTH BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 235118 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11791 PERF.11494 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2701	-0-	-461	-0-	2406	2	295	9	N	268	350	1			252
02	2958	X	2542	-0-	-416	-0-	2201	2	341	9	N	310	360	1			202
03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	2851	2	417	9	N	379	525	1			56
04	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	3758	2	337	9	N	306					362
05	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4028	2	339	9	N	308	351	1			319
06	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	3984	2	485	9	N	441	705	1			55
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	4562	2	950	9	N	864	877	1			42
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	4840	2	572	9	N	520	520	1			42
09	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	4806	2	400	9	N	364	356	1			50
10	5518	X	4292	-0-	-1226	-0-	3888	2	404	9	N	367	354	1			63
11	5340	X	4425	-0-	-915	-0-	4143	2	282	9	N	256					319
12	5518	X	4380	-0-	-1138	-0-	3854	2	526	9	N	478	722	1			75

TOTAL GAS PROD: 50,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,861

NORTHWEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 243723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10454 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	10426	-0-	-3431	-0-	10382	2	44	9	N	40					380
02	12963	X	5763	-0-	-7200	-0-	5706	2	57	9	N	52					432
03	11842	X	7283	-0-	-4559	-0-	7152	2	131	9	N	119	179	1			372
04	10350	X	6638	-0-	-3712	-0-	6544	2	94	9	N	85					457
05	10416	X	4878	-0-	-5538	-0-	4806	2	72	9	N	65					522
06	10080	X	4606	-0-	-5474	-0-	4527	2	79	9	N	72					594
07	7285	X	1833	-0-	-5452	-0-	1811	2	22	9	N	20	354	1			260
08	7285	X	2328	-0-	-4957	-0-	2306	2	22	9	N	20					280
09	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3685	2	8	9	N	7					287
10	4867	X	2616	-0-	-2251	-0-	2607	2	9	9	N	8					295
11	4620	X	2903	-0-	-1717	-0-	2903	2			N	-0-					295
12	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7568	2	4	9	N	4	161	1			138

TOTAL GAS PROD: 60,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 492

SOUTH BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 267000 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9542 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		13695	-0-	13695	13695	13616	2	79	9	N	72					72
07	0		8429	-0-	8429	22124	8110	2	319	9	N	290					362
08	0		5257	-0-	5257	27381	5044	2	213	9	N	194	172	1			384
09	0		8173	-0-	8173	35554	7935	2	238	9	N	216	355	1			245
10	47208	X	11654	-0-	-35554	-0-	11424	2	230	9	N	209	179	1			275
11	34170	X	5911	-0-	-28259	-0-	5773	2	138	9	N	125					400
12	35309	X	6943	-0-	-28366	-0-	6804	2	139	9	N	126					526

TOTAL GAS PROD: 60,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

PHEASANT, SW. (FRIO 10100) 71127 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 242371 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11884 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18228	X	11892	-0-	-6336	-0-	11684	2	208	9	N	189	349	1			115
02	17052	X	9614	-0-	-7438	-0-	9447	2	167	9	N	152	179	1			88
03	15190	X	11179	-0-	-4011	-0-	11011	2	168	9	N	153	179	1			62
04	14700	X	9989	-0-	-4711	-0-	9803	2	186	9	N	169	179	1			52
05	13392	X	10156	-0-	-3236	-0-	9763	2	393	9	N	357	357	1			52
06	11520	X	9307	-0-	-2213	-0-	9109	2	198	9	N	180	177	1			55
07	11191	X	7878	-0-	-3313	-0-	7343	2	535	9	N	486	486	1			55
08	11191	X	8757	-0-	-2434	-0-	8674	2	83	9	N	75					130
09	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8558	2	107	9	N	97	167	1			60
10	8990	X	7713	-0-	-1277	-0-	7601	2	112	9	N	102					162
11	8700	X	6331	-0-	-2369	-0-	6063	2	268	9	N	244	341	1			65
12	8959	X	2278	-0-	-6681	-0-	2167	2	111	9	N	101					166

TOTAL GAS PROD: 103,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,305

PHEASANT BLESSING WELL #: 2 RRCID -> 243725 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10677 - 10696

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	7			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236028 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9560 - 9570

01	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					97
02	1479	X	1200	-0-	-279	-0-	1198	2	2	9	N	2					99
03	1581	X	1261	-0-	-320	-0-	1255	2	6	9	N	5					104
04	1530	X	1168	-0-	-362	-0-	1011	2	157	9	N	143	160	1			87
05	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	1246	2	2	9	N	2					89
06	1410	X	1107	-0-	-303	-0-	1104	2	3	9	N	3					92
07	1271	X	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			N	-0-					92
08	1271	X	1126	-0-	-145	-0-	1123	2	3	9	N	3					95
09	1200	X	1051	-0-	-149	-0-	1051	2			N	-0-					95
10	1240	X	1043	-0-	-197	-0-	1039	2	4	9	N	4					99
11	1110	X	964	-0-	-146	-0-	964	2			N	-0-					99
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1174	2	173	9	N	157	188	1			68

TOTAL GAS PROD: 14,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 244598 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12003 PERF.10824 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7223	X	5489	-0-	-1734	-0-	5227	2	262	9	N	238	195	1			389
02	6728	X	4758	-0-	-1970	-0-	4503	2	255	9	N	232	374	1			247
03	7006	X	4821	-0-	-2185	-0-	4653	2	168	9	N	153	181	1			219
04	6780	X	4624	-0-	-2156	-0-	4484	2	140	9	N	127					346
05	6107	X	4510	-0-	-1597	-0-	4447	2	63	9	N	57	9	1			394
06	5310	X	4244	-0-	-1066	-0-	4154	2	90	9	N	82	214	1			262
07	5084	X	4367	-0-	-717	-0-	4123	2	244	9	N	222	353	1			131
08	4836	X	4370	-0-	-466	-0-	4047	2	323	9	N	294	200	1			225
09	4620	X	4189	-0-	-431	-0-	3896	2	293	9	N	266	176	1			315
10	4495	X	4319	-0-	-176	-0-	4082	2	237	9	N	215	359	1			171
11	4230	X	4123	-0-	-107	-0-	3704	2	419	9	N	381	378	1			174
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4558	2	179	9	N	163	167	1			170

TOTAL GAS PROD: 54,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,430

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246596 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9601 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2412	2	3	9	N	3					17
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					17
03	2232	X	2086	-0-	-146	-0-	2084	2	2	9	N	2	1	1			18
04	2340	X	2097	-0-	-243	-0-	2095	2	2	9	N	2					20
05	2418	X	2085	-0-	-333	-0-	2085	2			N	-0-					20
06	2340	X	193	-0-	-2147	-0-	192	2	1	9	N	1					21
07	2170	X	1880	-0-	-290	-0-	1880	2			N	-0-					21
08	2170	X	1986	-0-	-184	-0-	1986	2			N	-0-					21
09	2100	X	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-					21
10	2077	X	1874	-0-	-203	-0-	1873	2	1	9	N	1					22
11	1920	X	1724	-0-	-196	-0-	1720	2	4	9	N	4					26
12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2018	2	1	9	N	1					27

TOTAL GAS PROD: 22,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248050 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10448 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	537	-0-	-6810	-0-	330	2	207	9	N	188	193	1			341
02	6873	X	231	-0-	-6642	-0-	19	2	212	9	N	193	193	1			341
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	14	176	1			179
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	244	167	1			256
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	215	195	1			276
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	28	3	1			301
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					302
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	190	1			191
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					235
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	179	1			172
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153	188	1			137
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	4	1			187

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,329

PHEASANT, SW. (FRIO 10500) //CONT.// 71127 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242403 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10738 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	35	1	6763	2	N	172	180	1			384
							189	9									
02	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	31	1	7434	2	N	222	180	1			426
							244	9									
03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	33	1	8868	2	N	241	355	1			312
							265	9									
04	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	32	1	8489	2	N	133					445
							146	9									
05	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	35	1	8412	2	N	207					652
							228	9									
06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	34	1	7736	2	N	187	351	1			488
							206	9									
07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	34	1	7866	2	N	120					608
							132	9									
08	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	35	1	7345	2	N	48					656
							53	9									
09	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	34	1	6642	2	N	19	172	1			503
							21	9									
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	35	1	6511	2	N	159	362	1			300
							175	9									
11	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	34	1	6104	2	N	268	349	1			219
							295	9									
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	495	1	2977	2	N	196					415
							216	9									

TOTAL GAS PROD: 88,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

WEST BLESSING GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 245923 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10590 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6502	-0-	-845	-0-	33	1	5960	2	N	463	345	1			459
							509	9									
02	6931	X	6482	-0-	-449	-0-	31	1	5883	2	N	516	703	1			272
							568	9									
03	7564	X	7046	-0-	-518	-0-	33	1	6332	2	N	619	540	1			351
							681	9									
04	7320	X	6456	-0-	-864	-0-	32	1	5950	2	N	431	495	1			287
							474	9									
05	6944	X	6344	-0-	-600	-0-	35	1	5841	2	N	425	173	1			539
							468	9									
06	6810	X	5829	-0-	-981	-0-	33	1	5378	2	N	380	525	1			394
							418	9									
07	7037	X	5997	-0-	-1040	-0-	35	1	5515	2	N	406	352	1			448
							447	9									
08	7037	X	5822	-0-	-1215	-0-	35	1	5312	2	N	432	699	1			181
							475	9									
09	6450	X	5506	-0-	-944	-0-	33	1	5104	2	N	335					516
							369	9									
10	6355	X	5621	-0-	-734	-0-	35	1	5176	2	N	373	528	1			361
							410	9									
11	5820	X	5402	-0-	-418	-0-	34	1	4914	2	N	413	528	1			246
							454	9									
12	5983	X	5589	-0-	-394	-0-	503	1	4678	2	N	371	348	1			269
							408	9									

TOTAL GAS PROD: 72,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,164

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
NEVADA BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225941 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	11314	2	598	9	N	544	564	1			244
02	10817	X	10480	-0-	-337	-0-	9971	2	509	9	N	463	575	1			132
03	12617	X	11391	-0-	-1226	-0-	10602	2	789	9	N	717	600	1			249
04	12210	X	10771	-0-	-1439	-0-	10301	2	470	9	N	427	382	1			294
05	12617	X	10739	-0-	-1878	-0-	10194	2	545	9	N	495	437	1			352
06	11520	X	10882	-0-	-638	-0-	10363	2	519	9	N	472	585	1			239
07	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	10782	2	761	9	N	692	577	1			354
08	11377	X	11211	-0-	-166	-0-	10757	2	454	9	N	413	600	1			167
09	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	9944	2	660	9	N	600	528	1			239
10	10819	X	10450	-0-	-369	-0-	10045	2	405	9	N	368	387	1			220
11	10470	X	10176	-0-	-294	-0-	9532	2	644	9	N	585	725	1			80
12	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	11369	2	713	9	N	648	401	1			327

TOTAL GAS PROD: 132,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,424

EAST BLESSING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225943 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	X	1849	-0-	-414	-0-	1827	2	22	9	N	20	1	1			244
02	1885	X	1236	-0-	-649	-0-	1185	2	51	9	N	46	191	1			99
03	1674	X	951	-0-	-723	-0-	893	2	58	9	N	53	5	1			147
04	1800	X	1518	-0-	-282	-0-	1213	2	305	9	N	277	192	1			232
05	1860	X	606	-0-	-1254	-0-	606	2			N	-0-					232
06	1800	X	391	-0-	-1409	-0-	389	2	2	9	N	2					234
07	1581	X	566	-0-	-1015	-0-	432	2	134	9	N	122					356
08	1581	X	613	-0-	-968	-0-	437	2	176	9	N	160	374	1			142
09	1530	X	353	-0-	-1177	-0-	353	2			N	-0-					142
10	620	X	538	-0-	-82	-0-	508	2	30	9	N	27	2	1			167
11	600	X	486	-0-	-114	-0-	355	2	131	9	N	119	187	1			99
12	620	X	407	-0-	-213	-0-	341	2	66	9	N	60	5	1			154

TOTAL GAS PROD: 9,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 886

SOUTHEAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227187 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3488	2	114	9	N	104	7	1			344
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2874	2	35	9	N	32					376
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3205	2	156	9	N	142	191	1			327
04	3480	X	2986	-0-	-494	-0-	2925	2	61	9	N	55					382
05	3596	X	3180	-0-	-416	-0-	3066	2	114	9	N	104	195	1			291
06	3480	X	2902	-0-	-578	-0-	2839	2	63	9	N	57	6	1			342
07	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2905	2	66	9	N	60	195	1			207
08	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	2882	2			N	-0-					207
09	3090	X	2747	-0-	-343	-0-	2738	2	9	9	N	8					215
10	3193	X	3005	-0-	-188	-0-	2719	2	286	9	N	260	378	1			97
11	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	2519	2	186	9	N	169	34	1			232
12	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3042	2	46	9	N	42	3	1			271

TOTAL GAS PROD: 36,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,033

PHEASANT, SW. (FRIO 11000) //CONT.// 71127 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
NELSON EAST BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233390 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11134 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1190	-0-	-763	-0-	1145	2	45	9	N	41	3	1			137
02	1827	X	1006	-0-	-821	-0-	868	2	138	9	N	125	192	1			70
03	1953	X	1037	-0-	-916	-0-	952	2	85	9	N	77	7	1			140
04	1890	X	637	-0-	-1253	-0-	593	2	44	9	N	40					180
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2482	2	165	9	N	150	191	1			139
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6643	2	257	9	N	234	199	1			174
07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1782	2	197	9	N	179	194	1			159
08	2635	X	1621	-0-	-1014	-0-	1588	2	33	9	N	30					189
09	4500	X	1469	-0-	-3031	-0-	1408	2	61	9	N	55					244
10	4650	X	1393	-0-	-3257	-0-	1298	2	95	9	N	86	181	1			149
11	4500	X	1369	-0-	-3131	-0-	1225	2	144	9	N	131	190	1			90
12	1984	X	1396	-0-	-588	-0-	1383	2	13	9	N	12	12	1			90

TOTAL GAS PROD: 22,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

PHEASANT, SW (FRIO 11700) 71127 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 236239 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748

01	2914	#	953	-0-	-1961	-0-	931	2	22	9	N	20					326
02	1508	#	933	-0-	-575	-0-	922	2	11	9	N	10					336
03	1612	#	583	-0-	-1029	-0-	583	2			N	-0-					336
04	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3					339
05	992	#	461	-0-	-531	-0-	461	2			N	-0-					339
06	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					339
07	15302		15302	-0-	-0-	-0-	15302	2			N	-0-					339
08	3828	R	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					339
09	1650	#	224	-0-	-1426	-0-	224	2			N	-0-					339
10	7285		570	-0-	-6715	-0-	570	2			N	-0-					339
11	7050		706	-0-	-6344	-0-	464	2	242	9	N	220					559
12	17689		17689	-0-	-0-	-0-	15294	2	2395	9	N	2177	1994	1			742

TOTAL GAS PROD: 44,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,430

NORTHWEST BLESSING WELL #: 4 RRCID -> 269165 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12133 - 12167

07	0		24642	-0-	24642	24642	22743	2	1899	9	N	1726	1058	1			668
08	0		24845	-0-	24845	49487	23112	2	1733	9	N	1575	1740	1			503
09	47358		17859	-0-	-29499	19988	16577	2	1282	9	N	1165	1052	1			616
10	54374		16114	-0-	-38260	-0-	15049	2	1065	9	N	968	1047	1			537
11	52620		15286	-0-	-37334	-0-	14614	2	672	9	N	611	894	1			254
12	54374		12523	-0-	-41851	-0-	11816	2	707	9	N	643	548	1			349

TOTAL GAS PROD: 111,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,688

PHEASANT-BOWERS (9800) 71141 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
ALVENA WELL #: 1 RRCID -> 178887 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9892 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	7931	2	483	9	N	439	536	1			300
02	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	6852	2	449	9	N	408	536	1			172
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	7601	2	681	9	N	619	530	1			261
04	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	6992	2	469	9	N	426	515	1			172
05	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6254	2	460	9	N	418	351	1			239
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	6686	2	452	9	N	411	529	1			121
07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6644	2	219	9	N	199	173	1			147
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6193	2	471	9	N	428	353	1			222
09	6300	X	5239	-0-	-1061	-0-	4960	2	279	9	N	254	349	1			127
10	6510	X	4922	-0-	-1588	-0-	4688	2	234	9	N	213	173	1			167
11	6300	X	4706	-0-	-1594	-0-	4227	2	479	9	N	435	351	1			251
12	6510	X	5330	-0-	-1180	-0-	4895	2	435	9	N	395	534	1			112

TOTAL GAS PROD: 79,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,645

ALVENA SWD WELL #: 1 RRCID -> 199514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5955 - 6000

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4750) 71337 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 2A RRCID -> 214597 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 4762 - 4766

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE (FRIO 4900) 71337 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC 253447
NILSON, A. N. WELL #: 2 RRCID -> 063210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3826 - 3836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PICKETT RIDGE (FRIO 5500) 71337 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK WELL #: 3 RRCID -> 208229 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5516 - 5518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE (YEGUA DY-1) 71440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE A WELL #: 1ST RRCID -> 263198 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9707 - 9748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43948	43948	-0-	-0-	-0-	309 2698	1 9	40941	2	N	2453	2542	1			292
02	43488	43488	-0-	-0-	-0-	289 2563	1 9	40636	2	N	2330	2118	1			504
03	47526	47526	-0-	-0-	-0-	310 2827	1 9	44389	2	N	2570	2687	1			387
04	46343	46343	-0-	-0-	-0-	300 2827	1 9	43216	2	N	2570	2543	1			414
05	47176	47176	-0-	-0-	-0-	310 2647	1 9	44219	2	N	2406	2334	1			486
06	45731	45731	-0-	-0-	-0-	300 2752	1 9	42679	2	N	2502	2494	1			494
07	44140	44140	-0-	-0-	-0-	310 2980	1 9	40850	2	N	2709	2909	1			294
08	50830	46253	-0-	-4577	-0-	310 3073	1 9	42870	2	N	2794	2529	1			559
09	40552	40552	-0-	-0-	-0-	300 2706	1 9	37546	2	N	2460	2418	1			601
10	44014	44014	-0-	-0-	-0-	310 2798	1 9	40906	2	N	2544	2769	1			376
11	40170	40170	-0-	-0-	-0-	300 2496	1 9	37374	2	N	2269	2234	1			411
12	46781	46781	-0-	-0-	-0-	310 3086	1 9	43385	2	N	2805	2812	1			404

TOTAL GAS PROD: 536,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,412

PIERCE RANCH (4700) 71451 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE -E- WELL #: 4 RRCID -> 127103 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4713 - 4722

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HORTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258676 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4712 - 4716

01	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	2	N	-0-	-0-
02	493 #	287	-0-	-206	-0-	287	2	N	-0-	-0-
03	527 #	88	-0-	-439	-0-	88	2	N	-0-	-0-
04	510 #	382	-0-	-128	-0-	382	2	N	-0-	-0-
05	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	-0-
08	260 #	-0-	-0-	-260	-0-			N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (4850) 71451 400 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES "E" WELL #: 13 RRCID -> 106527 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4845 - 4862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RANCH (5750) 71451 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
WUTHRICH, D. WELL #: 1 RRCID -> 204731 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5759 - 5761

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE RIDGE (YEGUA 12150) 71452 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
PIERCE ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 249561 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 12555 PERF.12456 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76353	X	67744	-0-	-8609	-0-	310 3205	1 9	64229	2	N	2914	2913	1			191
02	69629	X	62645	-0-	-6984	-0-	290 3098	1 9	59257	2	N	2816	2526	1			481
03	65086	X	65086	-0-	-0-	-0-	310 3225	1 9	61551	2	N	2932	3121	1			292
04	62970	X	61697	-0-	-1273	-0-	300 3187	1 9	58210	2	N	2897	2916	1			273
05	65069	X	62383	-0-	-2686	-0-	310 2925	1 9	59148	2	N	2659	2730	1			202
06	62970	X	59001	-0-	-3969	-0-	300 2860	1 9	55841	2	N	2600	2526	1			276
07	65069	X	59916	-0-	-5153	-0-	310 3060	1 9	56546	2	N	2782	2714	1			344
08	65069	X	57235	-0-	-7834	-0-	310 2484	1 9	54441	2	N	2258	2346	1			256
09	55980	X	54015	-0-	-1965	-0-	300 2534	1 9	51181	2	N	2304	2228	1			332
10	57846	X	55227	-0-	-2619	-0-	310 2470	1 9	52447	2	N	2245	2241	1			336
11	55980	X	53112	-0-	-2868	-0-	295 2702	1 9	50115	2	N	2456	2442	1			350
12	57846	X	52021	-0-	-5825	-0-	309 2209	1 9	49503	2	N	2008	1892	1			466

TOTAL GAS PROD: 710,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,871

ROD WELL #: 1 RRCID -> 250812 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 13458 PERF.12360 - 12460

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPP WELL #: 1 RRCID -> 258200 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14060 - 14080

01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					99
02	2349	X	-0-	-0-	-2349	-0-					N	-0-					99
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					99
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					99
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	99	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2012 - PLUGGED 10/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIN OAK (MIOCENE 2760) 71532 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
PATOS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 138605 COMPL. DATE 06/07/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2762 - 2765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINCKEY (WILCOX) 71558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
D.C. ENERGY 196099
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123660 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9231 - 9235

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINE FOREST (WALTON SAND) 71588 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
ARIES OPERATING, LP 030128
MIL-VID PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 147701 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 6310 - 6340

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (HACKBERRY) 71606 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
PINEHURST WELL #: 1 RRCID -> 251940 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51646 #	28709	-0-	-22937	-0-	10	1	28357	2	N	311	372	1	1	8	160
						342	9									
02	46690 #	30401	-0-	-16289	-0-	10	1	30013	2	N	344	347	1	1	8	156
						378	9									
03	33826 R	33826	-0-	-0-	-0-	10	1	33431	2	N	350	369	1	2	8	135
						385	9									
04	33960 #	31982	-0-	-1978	-0-	10	1	31607	2	N	332	188	1	7	8	272
						365	9									
05	33480 #	31904	-0-	-1576	-0-	10	1	31501	2	N	357	365	1	1	8	263
						393	9									
06	32730 #	30874	-0-	-1856	-0-	10	1	30505	2	N	326	374	1			215
						359	9									
07	33821 #	27178	-0-	-6643	-0-	10	1	26953	2	N	195	344	1			66
						215	9									
08	33821 #	21440	-0-	-12381	-0-	10	1	21190	2	N	218	166	1			118
						240	9									
09	31980 #	19572	-0-	-12408	-0-	10	1	19294	2	N	244	192	1			170
						268	9									
10	31899 #	19854	-0-	-12045	-0-	10	1	19651	2	N	175	187	1	2	8	156
						193	9									
11	30870 #	18355	-0-	-12515	-0-	10	1	18149	2	N	178	189	1			145
						196	9									
12	27187 #	11359	-0-	-15828	-0-	10	1	11233	2	N	105	190	1			60
						116	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2013 - PLUGGED 08-28-2013

TOTAL GAS PROD: 305,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,135

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) 71607 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GEMINI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201531 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10228 - 10328

01	6634 X	3291	-0-	-3343	-0-	745	1	2076	2	N	427	504	1	15	8	173
						470	9									
02	4785 X	3640	-0-	-1145	-0-	870	1	2268	2	N	456	295	1	12	8	322
						502	9									
03	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	908	1	2336	2	N	457	561	1	10	8	208
						503	9									
04	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					208
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					208
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					208
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					208
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	1	1	8			208
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	623	1	1746	2	N	446	196	1	38	8	420
						491	9									
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	394	1	3151	2	N	363	197	1	9	8	577
						399	9									
12	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	846	1	3913	2	N	815	1172	1	21	8	199
						897	9									

TOTAL GAS PROD: 23,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,965

PINE PRAIRIE, N. (WOODBINE) 71625 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GIBBS BROS. WELL #: D 2 RRCID -> 083116 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11667 - 11682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627 #	2415	-0-	-1212	-0-	318	1	2049	2	N	44	196	1			85
						48	9									
02	3306 #	2618	-0-	-688	-0-	318	1	2274	2	N	24					109
						26	9									
03	3575 R	3575	-0-	-0-	-0-	318	1	3199	2	N	53					162
						58	9									
04	3420 #	3205	-0-	-215	-0-	318	1	2834	2	N	48					210
						53	9									
05	2790 #	2066	-0-	-724	-0-	318	1	1700	2	N	44					254
						48	9									
06	3450 #	3267	-0-	-183	-0-	318	1	2904	2	N	41	191	1			104
						45	9									
07	3565 #	2879	-0-	-686	-0-	318	1	2533	2	N	25					129
						28	9									
08	3565 #	1727	-0-	-1838	-0-	318	1	1370	2	N	35					164
						39	9									
09	3270 #	2450	-0-	-820	-0-	318	1	2092	2	N	36					200
						40	9									
10	3731 R	3731	-0-	-0-	-0-	318	1	3340	2	N	66	188	1			78
						73	9									
11	3581 R	3581	-0-	-0-	-0-	318	1	3229	2	N	31					109
						34	9									
12	2883 #	2761	-0-	-122	-0-	318	1	2420	2	N	21					130
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 34,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8862 - 8940

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (UPPER WILCOX) 71647 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WINSLOW GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 178240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10055 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010

01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	197	1	905	2	Y	154	119	1			111
						169	9									
02	1015 N	972	-0-	-43	-0-	148	1	737	2	Y	79	97	1			93
						87	9									
03	1302 N	934	-0-	-368	-0-	127	1	698	2	Y	99	127	1			65
						109	9									
04	1230 N	1177	-0-	-53	-0-	420	1	637	2	Y	109	88	1			86
						120	9									
05	1054 N	594	-0-	-460	-0-	169	1	380	2	Y	41	85	1			42
						45	9									
06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	318	1	811	2	Y	95	68	1			69
						105	9									
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	295	1	954	2	Y	88	121	1			36
						97	9									
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	289	1	986	2	Y	92	76	1			52
						101	9									
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	314	1	733	2	Y	107	103	1			56
						118	9									
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	324	1	907	2	Y	95	101	1			50
						105	9									
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	317	1	773	2	Y	93	96	1			47
						102	9									
12	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	282	1	843	2	Y	112	115	1			44
						123	9									

TOTAL GAS PROD: 13,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,164

WINSLOW WELL #: 1D RRCID -> 007858 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 3625 - 3795

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 061048 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	1214	1	4492	2	Y	123	84	1			88
							135	9									
02	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	935	1	3810	2	Y	56	77	1			67
							62	9									
03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	956	1	4375	2	Y	83	95	1			55
							91	9									
04	5130	X	4351	-0-	-779	-0-	440	1	3814	2	Y	88	74	1			69
							97	9									
05	5301	X	2553	-0-	-2748	-0-	129	1	2380	2	Y	40	69	1			40
							44	9									
06	5130	X	5075	-0-	-55	-0-	286	1	4724	2	Y	59	56	1			43
							65	9									
07	5301	X	4440	-0-	-861	-0-	200	1	4167	2	Y	66	82	1			27
							73	9									
08	5301	X	4384	-0-	-917	-0-	209	1	4120	2	Y	50	49	1			28
							55	9									
09	5070	X	4115	-0-	-955	-0-	279	1	3775	2	Y	55	54	1			29
							61	9									
10	5239	X	5184	-0-	-55	-0-	270	1	4846	2	Y	62	58	1			33
							68	9									
11	5070	X	4745	-0-	-325	-0-	279	1	4398	2	Y	62	64	1			31
							68	9									
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	302	1	4280	2	Y	75	77	1			29
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 55,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 819

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 079595 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 14637 PERF.11508 - 11730

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 142914 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11577 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	19	15	1			21
02	580	N	-0-	-0-	-580	-0-					Y	12	23	1			10
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	14					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	24	1			33
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	215	1	20	2	Y	9					42
							10	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	248	N	76	-0-	-172	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					8
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 2 RRCID -> 146058 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11140 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1257	-0-	-479	-0-	259	1	957	2	Y	37	47	1			44
							41	9									
02	1189	N	1170	-0-	-19	-0-	223	1	910	2	Y	34	50	1			28
							37	9									
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	194	1	886	2	Y	34					62
							37	9									
04	1020	N	922	-0-	-98	-0-	250	1	585	2	Y	54	61	1			55
							28	5	59	9							
05	1054	N	445	-0-	-609	-0-	21	1	395	2	Y	26					81
							29	9									
06	1020	N	762	-0-	-258	-0-	152	1	579	2	Y	28	65	1			44
							31	9									
07	961	N	559	-0-	-402	-0-	41	1	500	2	Y	16					60
							18	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	531	2	Y	18					78
							20	9									
09	660	N	503	-0-	-157	-0-	28	1	452	2	Y	15	64	1			29
							6	5	17	9							
10	3100	N	12230	-0-	9130	9130	621	1	11169	2	Y	400	120	1			309
							440	9									
11	3000	N	12111	-0-	9111	18241	702	1	11044	2	Y	332	371	1			270
							365	9									
12	3100	N	11220	-0-	8120	26361	681	1	10205	2	Y	268	369	1			169
							39	5	295	9							

TOTAL GAS PROD: 42,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,262

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 147103 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10176 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	98	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	493	N	489	-0-	-4	-0-	82	1	407	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	60	1	333	2	Y	16	5	1			11
							18	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	530	1	472	2	Y	16	14	1			13
							18	9									
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	207	1	214	2	Y	9	13	1			9
							10	9									
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	494	1	674	2	Y	15	13	1			11
							17	9									
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	478	1	620	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	482	1	617	2	Y	14	13	1			8
							15	9									
09	1200	N	658	-0-	-542	-0-	492	1	154	2	Y	11	13	1			6
							12	9									
10	1116	N	935	-0-	-181	-0-	528	1	396	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
11	1080	N	750	-0-	-330	-0-	515	1	224	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	540	1	467	2	Y	13	13	1			5
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 147884 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11171 - 11523

01	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	1671	1	6183	2	Y	43	53	1			15
							47	9									
02	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	1343	1	5472	2	Y	39	34	1			20
							43	9									
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	1247	1	5705	2	Y	48	54	1			14
							53	9									
04	6360	X	6339	-0-	-21	-0-	726	1	5295	2	Y	46	38	1			22
							267	5	51	9							
05	6572	X	3383	-0-	-3189	-0-	343	1	3018	2	Y	20	19	1			23
							22	9									
06	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	545	1	6534	2	Y	48	59	1			12
							53	9									
07	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	476	1	6456	2	Y	42	45	1			9
							46	9									
08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	496	1	6356	2	Y	42	44	1			7
							46	9									
09	7140	X	6306	-0-	-834	-0-	607	1	5645	2	Y	39	22	1			24
							11	5	43	9							
10	7378	X	6827	-0-	-551	-0-	546	1	6240	2	Y	37	44	1			17
							41	9									
11	7140	X	6436	-0-	-704	-0-	575	1	5814	2	Y	43	48	1			12
							47	9									
12	6975	X	6659	-0-	-316	-0-	625	1	5987	2	Y	43	36	1			19
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 78,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 148711 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12029 PERF.11048 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	12	1	68	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	54	-0-	-70	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 148817 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 12175 PERF.10832 - 11476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 N	739	-0-	-222	-0-	127	1	584	2	Y	25	19	1			18
						28	9									
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	135	1	674	2	Y	16	15	1			19
						18	9									
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	25	28	1			16
04	720 N	190	-0-	-530	-0-	168	1	22	9	Y	20	20	1			16
05	899 N	556	-0-	-343	-0-	271	1	275	2	Y	9	16	1			9
						10	9									
06	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	535	1	528	2	Y	18	14	1			13
						20	9									
07	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	419	1	845	2	Y	25	28	1			10
						28	9									
08	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	351	1	659	2	Y	14	16	1			8
						15	9									
09	1080 N	950	-0-	-130	-0-	458	1	474	2	Y	16	16	1			8
						18	9									
10	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	493	1	775	2	Y	14	15	1			7
						15	9									
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	446	1	673	2	Y	6	10	1			3
						7	9									
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	567	1	827	2	Y	13	11	1			5
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151416 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12315 PERF.10193 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	609	1	2802	2	Y	26	21	1			19
							29	9									
02	3132	X	3130	-0-	-2	-0-	520	1	2593	2	Y	15	16	1			18
							17	9									
03	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	511	1	2812	2	Y	20	25	1			13
							22	9									
04	3360	X	3016	-0-	-344	-0-	814	1	2181	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
05	3472	X	1406	-0-	-2066	-0-	315	1	1082	2	Y	8	15	1			8
							9	9									
06	3330	X	2732	-0-	-598	-0-	580	1	2135	2	Y	15	12	1			11
							17	9									
07	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	566	1	2670	2	Y	17	21	1			7
							19	9									
08	3348	X	3122	-0-	-226	-0-	615	1	2493	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
09	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	672	1	1941	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	701	1	2443	2	Y	13	13	1			7
							14	9									
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	709	1	2589	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	753	1	2693	2	Y	18	17	1			7
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 36,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154979 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9545 - 10282

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAMUTH WELL #: 1 RRCID -> 155955 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11145 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94					182
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	65	139	1			108
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	66					174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	91	1			167
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	250	1	220	2	Y	47	143	1			71
							52	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	390	1	121	9	Y	110					181
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	542	1	497	2	Y	104	144	1			141
							114	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	570	1	607	2	Y	100	154	1			87
							110	9									
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	615	1	169	2	Y	96					183
							2	5	106	9							
10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	642	1	401	2	Y	99	158	1			124
							109	9									
11	990	N	942	-0-	-48	-0-	625	1	218	2	Y	90	152	1			62
							99	9									
12	930	N	413	-0-	-517	-0-	329	1	84	9	Y	76					138

TOTAL GAS PROD: 6,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,031

DEAN, W. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 157052 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11114 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	513	1	2361	2	Y	35	26	1			25
							39	9									
02	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	427	1	2131	2	Y	23	22	1			26
							25	9									
03	3007	X	2962	-0-	-45	-0-	448	1	2467	2	Y	43	41	1			28
							47	9									
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	869	1	2203	2	Y	45	38	1			35
							50	9									
05	3007	X	1428	-0-	-1579	-0-	318	1	1090	2	Y	18	35	1			18
							20	9									
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	691	1	2665	2	Y	28	26	1			20
							31	9									
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	736	1	3251	2	Y	34	40	1			14
							37	9									
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	789	1	3325	2	Y	28	26	1			16
							31	9									
09	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	897	1	3478	2	Y	24	27	1			13
							26	9									
10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	869	1	3714	2	Y	21	23	1			11
							23	9									
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	845	1	3490	2	Y	21	21	1			11
							23	9									
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	875	1	3767	2	Y	24	26	1			9
							26	9									

TOTAL GAS PROD: 42,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 159432 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	X	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					3
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-	2	1			1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					1
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 160372 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13951	X	13951	-0-	-0-	-0-	2913	1	10778	2	Y	236	194	1			170
							260	9									
02	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	2428	1	9890	2	Y	127	148	1			149
							140	9									
03	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	2281	1	10439	2	Y	164	206	1			107
							180	9									
04	11160	X	11067	-0-	-93	-0-	1217	1	9509	2	Y	170	143	1			134
							154	5	187	9							
05	11532	X	5159	-0-	-6373	-0-	293	1	4655	2	Y	63	133	1			64
							142	5	69	9							
06	12443	X	12443	-0-	-0-	-0-	702	1	11564	2	Y	161	108	1			117
							177	9									
07	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	524	1	10913	2	Y	156	209	1			64
							172	9									
08	11532	X	11470	-0-	-62	-0-	547	1	10759	2	Y	149	129	1			84
							164	9									
09	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	691	1	9314	2	Y	179	169	1			94
							197	9									
10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	584	1	10487	2	Y	163	171	1			86
							179	9									
11	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	636	1	10000	2	Y	158	164	1			80
							174	9									
12	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	718	1	10183	2	Y	168	182	1			66
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 134,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,894

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGAN WELL #: 2 RRCID -> 162186 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11057 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	299	1	1378	2	Y	68	62	1			49
							75	9									
02	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	302	1	1508	2	Y	40	43	1			46
							44	9									
03	2139	X	1705	-0-	-434	-0-	254	1	1399	2	Y	47	63	1			30
							52	9									
04	2070	X	1610	-0-	-460	-0-	601	1	950	2	Y	54	42	1			42
							59	9									
05	2015	X	931	-0-	-1084	-0-	243	1	656	2	Y	29	42	1			29
							32	9									
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	558	1	2283	2	Y	64	46	1			47
							70	9									
07	3100	N	3264	-0-	164	164	394	1	2808	2	Y	56	80	1			23
							62	9									
08	3073	N	2909	-0-	-164	-0-	476	1	2380	2	Y	48	44	1			27
							53	9									
09	2730	N	2312	-0-	-418	-0-	594	1	1663	2	Y	50	51	1			26
							55	9									
10	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	602	1	1811	2	Y	42	46	1			22
							46	9									
11	2730	X	2296	-0-	-434	-0-	585	1	1663	2	Y	44	44	1			22
							48	9									
12	2821	X	2317	-0-	-504	-0-	570	1	1696	2	Y	46	50	1			18
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 26,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

WINSLOW GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 162402 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10976 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1007	1	4632	2	Y	122					220
							134	9									
02	4118	X	2654	-0-	-1464	-0-	436	1	2174	2	Y	40	146	1			114
							44	9									
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	2					116
04	4800	X	2302	-0-	-2498	-0-	597	1	1594	2	Y	24	114	1			26
							85	5	26	9							
05	4960	X	47	-0-	-4913	-0-	40	1	7	9	Y	6					32
06	4800	X	2219	-0-	-2581	-0-	613	1	1589	2	Y	15					47
							17	9									
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	707	1	4682	2	Y	32					79
							35	9									
08	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	806	1	5171	2	Y	49	92	1			36
							54	9									
09	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	922	1	4179	2	Y	49					85
							53	5	54	9							
10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	942	1	4339	2	Y	59					144
							65	9									
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	885	1	5149	2	Y	87	142	1			89
							96	9									
12	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	812	1	6043	2	Y	94					183
							36	5	103	9							

TOTAL GAS PROD: 48,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 165220 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11072 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	324	1	1490	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	362	1	1806	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	354	1	1949	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	449	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1457	N	784	-0-	-673	-0-	190	1	593	2	Y	1					1
							1	9									
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	349	1	1143	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1395	N	986	-0-	-409	-0-	332	1	654	2	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	334	1	502	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	820	-0-	-680	-0-	371	1	449	2	Y	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	416	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	438	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	477	1	1781	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 167567 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	1			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	1			Y	-0-					-0-
11	210	N	64	-0-	-146	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAGAN WELL #: 3 RRCID -> 169289 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9786 - 9836

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 171414 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 171417 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173579 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9316 - 9553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	26	1			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	36	1			15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	18	1			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	69	1			170
06	14B2 EXT	444	-0-	444	444	42	1	383	2	Y	17	175	1			12
						19	9									
07	14B2 EXT	19271	-0-	19271	19715	862	1	17930	2	Y	435	269	1			178
						479	9									
08	14B2 EXT	18612	-0-	18612	38327	879	1	17300	2	Y	394	350	1			222
						433	9									
09	55733 X	17406	-0-	-38327	-0-	1165	1	15711	2	Y	482	451	1			253
						530	9									
10	17978 X	17978	-0-	-0-	-0-	921	1	16552	2	Y	459	471	1			241
						505	9									
11	16860 X	13613	-0-	-3247	-0-	823	1	12278	2	Y	465	472	1			234
						512	9									
12	17422 X	16726	-0-	-696	-0-	1061	1	15040	2	Y	568	580	1			222
						625	9									

TOTAL GAS PROD: 104,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,144

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 174722 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1442	-0-	-1658	857	242	1	1114	2	Y	78	76	1			56
							86	9									
02	1744	N	887	-0-	-857	-0-	143	1	712	2	Y	29	49	1			36
							32	9									
03	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	199	1	1097	2	Y	44	50	1			30
							48	9									
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	181	1	724	2	Y	13	33	1			10
							23	5	14	9							
05	682	X	286	-0-	-396	-0-	23	1	263	2	Y	-0-	10	1			-0-
06	660	X	373	-0-	-287	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	213	-0-	-469	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	455	-0-	-227	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	118	-0-	-242	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	211	-0-	-239	-0-	13	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

WINSLOW GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175520 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178246 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 4 RRCID -> 178806 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	391	1	1799	2	Y	83	127	1			103
							91	9									
02	2958	X	1764	-0-	-1194	-0-	285	1	1420	2	Y	54	112	1			45
							59	9									
03	1767	X	1591	-0-	-176	-0-	234	1	1291	2	Y	60					105
							66	9									
04	1710	X	1561	-0-	-149	-0-	709	1	714	2	Y	61	103	1			63
							71	5	67	9							
05	1767	X	1214	-0-	-553	-0-	233	1	924	2	Y	52					115
							57	9									
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	607	1	1352	2	Y	46	93	1			68
							113	5	51	9							
07	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	474	1	1618	2	Y	43					111
							36	5	47	9							
08	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	469	1	1516	2	Y	39					150
							43	9									
09	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	486	1	874	2	Y	39	122	1			67
							11	5	43	9							
10	1581	N	842	-0-	-739	-0-	278	1	545	2	Y	17	71	1			13
							19	9									
11	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	254	1	1577	2	Y	51	19	1			32
							9	5	56	9							

TOTAL GAS PROD: 18,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 545

DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 3 RRCID -> 185813 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10056 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	256	1	1179	2	Y	29					58
							32	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	201	1	1002	2	Y	29	45	1			42
							32	9									
03	1612	N	852	-0-	-760	-0-	127	1	701	2	Y	22					64
							24	9									
04	1410	N	872	-0-	-538	-0-	653	1	185	2	Y	23	34	1			53
							9	5	25	9							
05	1333	N	796	-0-	-537	-0-	274	1	507	2	Y	14	45	1			22
							15	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	730	1	785	2	Y	23					45
							25	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	627	1	899	2	Y	24	35	1			34
							26	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	602	1	1015	2	Y	23	37	1			20
							25	9									
09	1530	N	1336	-0-	-194	-0-	567	1	738	2	Y	20					40
							9	5	22	9							
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	613	1	1138	2	Y	21	34	1			27
							23	9									
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	583	1	1133	2	Y	22	34	1			15
							24	9									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	616	1	1251	2	Y	17					32
							7	5	19	9							

TOTAL GAS PROD: 16,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 267

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.11160 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	32	-0-	-58	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 216301 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3018	-0-	-1260	-0-	533	1	2451	2	N	31	21	1			22
							34	9									
02	4002	X	2150	-0-	-1852	-0-	356	1	1777	2	N	15	19	1			18
							17	9									
03	3317	X	2068	-0-	-1249	-0-	312	1	1716	2	N	36	30	1			24
							40	9									
04	3210	X	2183	-0-	-1027	-0-	885	1	1222	2	N	36	31	1			29
							36	5	40	9							
05	3317	X	1411	-0-	-1906	-0-	362	1	993	2	N	17	29	1			17
							37	5	19	9							
06	2910	X	2615	-0-	-295	-0-	759	1	1825	2	N	28	24	1			21
							31	9									
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	825	1	2307	2	N	32	40	1			13
							35	9									
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	845	1	2314	2	N	27	25	1			15
							30	9									
09	2610	X	2524	-0-	-86	-0-	876	1	1620	2	N	25	27	1			13
							28	9									
10	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	971	1	2096	2	N	21	23	1			11
							23	9									
11	3090	X	3017	-0-	-73	-0-	986	1	2007	2	N	22	22	1			11
							24	9									
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	1034	1	2332	2	N	25	26	1			10
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 31,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

PINEHURST (WILCOX CONS.) //CONT.// 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DEAN, W. A. "A" WELL #: 5 RRCID -> 220806 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 12255 PERF.11281 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	1455	-0-	-1149	-0-	232	1	1066	2	N	143	127	1			103
							157	9									
02	2204	X	706	-0-	-1498	-0-	109	1	546	2	N	46	90	1			59
							51	9									
03	2170	N	955	-0-	-1215	-0-	136	1	750	2	N	63	77	1			45
							69	9									
04	1410	N	1289	-0-	-121	-0-	676	1	559	2	N	49	55	1			39
							54	9									
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	296	1	578	2	N	20	39	1			20
							22	9									
06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	655	1	1333	2	N	33	29	1			24
							36	9									
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	657	1	1857	2	N	37	46	1			15
							41	9									
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	657	1	1591	2	N	29	28	1			16
							32	9									
09	2010	N	1509	-0-	-501	-0-	659	1	818	2	N	29	30	1			15
							32	9									
10	2542	N	2168	-0-	-374	-0-	743	1	1393	2	N	29	29	1			15
							32	9									
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	779	1	1474	2	N	40	35	1			20
							44	9									
12	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	795	1	1036	2	N	38	43	1			15
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 20,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

WINSLOW "A" WELL #: 1 RRCID -> 257988 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 11892 PERF.11015 - 11502

01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	35					54
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	20	36	1			38
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	23					61
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	1	13	9	Y	12	60	1			13
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	417	1	18	9	Y	16					29
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	315	1	17	9	Y	15					44
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	803	1	126	2	Y	37					81
							41	9									
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	772	1	103	2	Y	14	85	1			10
							15	9									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	405	1	18	9	Y	16					26
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	957	1	15	9	Y	14					40
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	779	1	13	9	Y	12	40	1			12
12	434	N	304	-0-	-130	-0-	298	1	6	9	Y	5					17

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

PINEHURST, SW (WILCOX 11400) 71648 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 121551 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11398 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-					105
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	N	-0-					105
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	23	1	23	2	N	-0-					105
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	30	1	14	2	N	-0-					105
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	15	1	11	2	N	-0-					105
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	-0-					105
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	2	N	-0-					105
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	28	1	22	2	N	-0-					105
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	27	1	24	2	N	-0-					105
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	20	1	14	2	N	-0-					105
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	32	1	22	2	N	-0-					105
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	36	1	34	2	N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 1 T RRCID -> 191423 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10037 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	50	1	189	2	N	1					143
							1	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	49	1	109	2	N	16					159
							18	9									
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	39	1	39	2	N	-0-					159
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	118	1	54	2	N	35	177	1			17
							39	9									
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	20	1	15	2	N	-0-					17
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	88	1	114	2	N	20					37
							22	9									
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	97	1	213	2	N	22					59
							24	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	78	1	62	2	N	18					77
							20	9									
09	210	N	92	-0-	-118	-0-	48	1	43	2	N	1					78
							1	9									
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	34	2	N	1					79
							1	9									
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	34	1	24	2	N	-0-					79
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	49	1	47	2	N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

PINEHURST, SW. (YEGUA) 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, REX WELL #: 1-C RRCID -> 180240 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINEHURST, SW. (YEGUA) //CONT.// 71648 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. //CONT.// 293303
FROST WELL #: 1 RRCID -> 255086 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2762 - 2772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 223735 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12654 - 12674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35273 X	35273	-0-	-0-	-0-	1041	1	32715	2	Y	1359	1383	1			38
						22	4	1495	9							
02	33389 X	33389	-0-	-0-	-0-	967	1	31100	2	Y	1198	1174	1			62
						4	4	1318	9							
03	34255 X	28205	-0-	-6050	-0-	979	1	26004	2	Y	1077	1091	1			48
						37	4	1185	9							
04	33300 X	18452	-0-	-14848	-0-	967	1	17374	2	Y	100	145	1			3
						1	4	110	9							
05	34410 X	9611	-0-	-24799	-0-	564	1	9047	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	31080 X	-0-	-0-	-31080	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,734

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) //CONT.// 71930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 245444 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 30 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243681 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742

01	72168 X	40829	-0-	-31339	-0-	1096	1	39138	2	Y	539	554	0			34
						2	4	593	9							
02	67512 X	27371	-0-	-40141	-0-	989	1	25800	2	Y	500	477	0			57
						32	4	550	9							
03	49507 X	19711	-0-	-29796	-0-	1266	1	18022	2	Y	349	382	0			24
						39	4	384	9							
04	47910 X	12958	-0-	-34952	-0-	979	1	11689	2	Y	237	235	0			26
						29	4	261	9							
05	49507 X	12253	-0-	-37254	-0-	869	1	11093	2	Y	241	248	0			19
						26	4	265	9							
06	39510 X	2370	-0-	-37140	-0-	340	1	1962	2	Y	61	74	0			6
						1	4	67	9							
07	29264 X	-0-	-0-	-29264	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
08	12720 X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,927

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) 71930 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE TRACT 29 WELL #: 2 RRCID -> 259671 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50515	50515	-0-	-0-	-0-	1163	1	44264	2	Y	4506	4610	1			126
						131	4	4957	9							
02	48968	48968	-0-	-0-	-0-	1072	1	42621	2	Y	4772	4653	1			245
						26	4	5249	9							
03	43400	43322	-0-	-78	-0-	1006	1	37165	2	Y	4515	4559	1			201
						184	4	4967	9							
04	48257	48257	-0-	-0-	-0-	1097	1	41464	2	Y	5149	5239	1			111
						32	4	5664	9							
05	49119	49119	-0-	-0-	-0-	1091	1	42497	2	Y	4931	4860	1			182
						107	4	5424	9							
06	48857	48857	-0-	-0-	-0-	1049	1	42822	2	Y	4485	4438	1			229
						52	4	4934	9							
07	51549	51549	-0-	-0-	-0-	1096	1	44642	2	Y	4982	5084	1			127
						331	4	5480	9							
08	46260	46260	-0-	-0-	-0-	1006	1	39611	2	Y	5034	4912	1			249
						106	4	5537	9							
09	64969	64969	-0-	-0-	-0-	1152	1	56049	2	Y	6894	6718	1			425
						185	4	7583	9							
10	63594	63594	-0-	-0-	-0-	1169	1	56211	2	Y	5552	5771	1			206
						107	4	6107	9							
11	58865	58865	-0-	-0-	-0-	1143	1	51457	2	Y	5454	5552	1			108
						266	4	5999	9							
12	62595	62595	-0-	-0-	-0-	1241	1	54256	2	Y	6205	6046	1			267
						272	4	6826	9							

TOTAL GAS PROD: 636,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,479

STATE TRACT 29 WELL #: 1 RRCID -> 269162 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12572 - 12674

06	0	1593	-0-	1593	1593	51	1	1488	2	Y	49	47	1			2
						54	9									
07	0	27346	-0-	27346	28939	1035	1	23227	2	Y	2735	2670	1			67
						75	4	3009	9							
08	0	28683	-0-	28683	57622	790	1	25196	2	Y	2410	2358	1			119
						46	4	2651	9							
09	25810	30596	-0-	4786	62408	1063	1	26219	2	Y	2975	2910	1			184
						41	4	3273	9							
10	27590	34186	-0-	6596	69004	1080	1	29778	2	Y	2978	3053	1			109
						52	4	3276	9							
11	26700	30175	-0-	3475	72479	1032	1	25615	2	Y	3115	3162	1			62
						101	4	3427	9							
12	27590	33239	-0-	5649	78128	1108	1	28378	2	Y	3317	3236	1			143
						104	4	3649	9							

TOTAL GAS PROD: 185,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,579

STATE TRACT 24 WELL #: 001 RRCID -> 269299 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12510 - 12820

08	0	17624	-0-	17624	17624	159	1	16325	2	Y	1000	952	1			48
						40	4	1100	9							
09	13587	19447	-0-	5860	23484	213	1	18028	2	Y	1050	1033	1			65
						51	4	1155	9							
10	20057	15118	-0-	-4939	18545	229	1	12683	2	Y	1975	1970	1			70
						33	4	2173	9							
11	19410	10483	-0-	-8927	9618	166	1	9324	2	Y	877	929	1			18
						28	4	965	9							
12	20057	3410	-0-	-16647	-0-	71	1	3136	2	Y	182	192	1			8
						3	4	200	9							

TOTAL GAS PROD: 66,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

PLEDGER (CARTER 7940) 71940 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 093453 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7928 - 7939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (CAYCE 7650) 71940 135 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 086109 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7613 - 7618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 007865 COMPL. DATE 05/26/1935 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 6676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 007868 COMPL. DATE 04/29/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 007874 COMPL. DATE 08/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6738 - 6800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 15 RRCID -> 007876 COMPL. DATE 09/18/1946 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6810 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 007878 COMPL. DATE 02/04/1950 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 22 RRCID -> 007883 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 38 RRCID -> 070633 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	3101	-0-	3101	3101	852	1	2249	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	2574	-0-	2574	5675	1059	1	1515	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.	5565	-0-	5565	11240	2221	1	3344	2	Y	-0-			-0-
06	14796 X	3556	-0-	-11240	-0-	1355	1	2201	2	Y	-0-			-0-
07	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	1856	1	2497	2	Y	-0-			-0-
08	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	1687	1	2523	2	Y	-0-			-0-
09	4440 X	3886	-0-	-554	-0-	1816	1	2070	2	Y	-0-			-0-
10	4588 X	3906	-0-	-682	-0-	1478	1	2428	2	Y	-0-			-0-
11	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	1779	1	2945	2	Y	-0-			-0-
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	1787	1	2569	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (FRIO 7260) //CONT.// 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 3 L RRCID -> 087756 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26031 05/12/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 7 RRCID -> 110436 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4678 - 4692

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B) 71940 854 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
SMITH, T.L. JR. WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT BOLIVAR, N. (S-7) 72138 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 343 WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT BOLIVAR, N (12300) 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POINT BOLIVAR, N (12300) //CONT.// 72138 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POPEYE 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
FAIRWAYS EXPLORATION & PROD, LLC 259796
ETOC WELL #: D 11 RRCID -> 265899 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293

01	0	7160	-0-	7160	7160	6662	4	498	9	N	453						453
02	0	2562	-0-	2562	9722	2396	4	166	9	N	151	453	1				151
03	0	21218	-0-	21218	30940	19729	3	1489	9	N	1354	1478	1				27
04	95500 X	64560	-0-	-30940	-0-	6271	1	53883	3	N	4005	3684	1				348
						4406	9										
05	52080 X	5998	-0-	-46082	-0-	770	1	4751	3	N	434	402	1				380
						477	9										
06	50400 X	3577	-0-	-46823	-0-	646	1	2676	3	N	232	394	1				218
						255	9										
07	52080 X	18032	-0-	-34048	-0-	1202	1	15522	3	N	1189	984	1				423
						1308	9										
08	52080 X	15570	-0-	-36510	-0-	1431	1	13062	3	N	979	971	1				431
						1077	9										
09	50400 X	13172	-0-	-37228	-0-	1333	1	10876	3	N	875	970	1				336
						963	9										
10	52080 X	10342	-0-	-41738	-0-	1393	1	8103	3	N	769	779	1				326
						846	9										
11	50400 X	8915	-0-	-41485	-0-	1288	1	6693	3	N	849	795	1				380
						934	9										
12	52080 X	7564	-0-	-44516	-0-	1297	1	5641	3	N	569	591	1				358
						626	9										

TOTAL GAS PROD: 178,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,859

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-437 WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072

01	118823 X	107389	-0-	-11434	-0-	99824	3	7565	9	N	6877	6707	1	13	8		229
02	108083 X	98838	-0-	-9245	-0-	91657	3	7181	9	N	6528	6676	1				81
03	100295 X	100295	-0-	-0-	-0-	93077	3	7218	9	N	6562	6497	1	25	8		121
04	96510 X	89304	-0-	-7206	-0-	82357	3	6947	9	N	6315	6245	1	5	8		186
05	99727 X	94578	-0-	-5149	-0-	88348	3	6230	9	N	5664	5635	1				215
06	96510 X	90188	-0-	-6322	-0-	84007	3	6181	9	N	5619	5618	1				216
07	99727 X	91179	-0-	-8548	-0-	84895	3	6284	9	N	5713	5835	1				94
08	99727 X	87789	-0-	-11938	-0-	81776	3	6013	9	N	5466	5465	1				95
09	86340 X	83980	-0-	-2360	-0-	77972	3	6008	9	N	5462	5231	1				326
10	89218 X	86888	-0-	-2330	-0-	80527	3	6361	9	N	5783	5794	1				315
11	86340 X	56055	-0-	-30285	-0-	50190	3	5865	9	N	5332	5508	1				139
12	89218 X	80207	-0-	-9011	-0-	74004	3	6203	9	N	5639	5411	1				367

TOTAL GAS PROD: 1,066,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,960

POPEYE //CONT.// 72340 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP //CONT.// 457807
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257442 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11080 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17639 X	14058	-0-	-3581	-0-	12488	3	1570	9	N	1427	1336	1	3	8	258
02	15428 X	13951	-0-	-1477	-0-	12591	3	1360	9	N	1236	1405	1			89
03	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	12226	3	1332	9	N	1211	1011	1	4	8	285
04	12706 X	12706	-0-	-0-	-0-	11475	3	1231	9	N	1119	1129	1	1	8	274
05	13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	11799	3	1429	9	N	1299	1382	1			191
06	11670 X	11075	-0-	-595	-0-	9988	3	1087	9	N	988	936	1			243
07	12059 X	10569	-0-	-1490	-0-	9468	3	1101	9	N	1001	1111	1			133
08	12059 X	10277	-0-	-1782	-0-	8961	3	1316	9	N	1196	1096	1			233
09	11550 X	9509	-0-	-2041	-0-	8490	3	1019	9	N	926	1004	1			155
10	11935 X	9538	-0-	-2397	-0-	8506	3	1032	9	N	938	988	1			105
11	11070 X	8198	-0-	-2872	-0-	7052	3	1146	9	N	1042	947	1			200
12	10571 X	8506	-0-	-2065	-0-	7594	3	912	9	N	829	933	1			96

TOTAL GAS PROD: 135,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,212

POPEYE (WILCOX K SAND) 72340 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
BP AMERICA A-893 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257443 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ACRES (FRIO 5) 72378 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. 247838
LE PINIEC UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 119190 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9256 - 9272

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2012 - P&A 12-08-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ACRES (FRIO 5) //CONT.// 72378 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
NOBLE ENERGY INC 611665
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226525 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9878 - 9953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132 R	1132	-0-	-0-	-0-	472	1	660	9	N	600	579	1	13	8	264
02	1437 R	1437	-0-	-0-	-0-	696	1	741	9	N	674	577	1	5	8	356
03	1147 #	1096	-0-	-51	-0-	744	1	352	9	N	320	389	1	46	8	241
04	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	720	1	495	9	N	450	380	1	12	8	299
05	1271 #	1256	-0-	-15	-0-	744	1	512	9	N	465	575	1	23	8	166
06	1230 #	1151	-0-	-79	-0-	720	1	431	9	N	392	375	1			183
07	1271 #	1269	-0-	-2	-0-	713	1	556	9	N	505	384	1	3	8	301
08	8418	8418	-0-	-0-	-0-	427	1	7543	2	N	407	378	1			330
						448	9									
09	38562	38562	-0-	-0-	-0-	270	1	37003	2	N	1172	1314	1			188
						1289	9									
10	41475	41475	-0-	-0-	-0-	279	1	39746	2	N	1318	1135	1	1	8	370
						1450	9									
11	37697	37697	-0-	-0-	-0-	270	1	36141	2	N	1169	977	1	1	8	561
						1286	9									
12	38493	38493	-0-	-0-	-0-	279	1	36991	2	N	1112	1463	1	1	8	209
						1223	9									

TOTAL GAS PROD: 173,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,584

PORT ACRES (HACK. 9600) 72378 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINGATE WELL #: 1 RRCID -> 176897 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	6672	-0-	-1202	-0-	6630	2	42	9	N	38					120
02	7366	7316	-0-	-50	-0-	52	1	7206	2	N	53					173
						58	9									
03	7574	7574	-0-	-0-	-0-	54	1	7454	2	N	60					233
						66	9									
04	7220	7220	-0-	-0-	-0-	53	1	7117	2	N	45	200	1			78
						50	9									
05	7366	7366	-0-	-0-	-0-	7311	2	55	9	N	50					128
06	7080	7080	-0-	-0-	-0-	45	1	6987	2	N	44					172
						48	9									
07	7223	7219	-0-	-4	-0-	22	1	7142	2	N	50					222
						55	9									
08	7223	7159	-0-	-64	-0-	17	1	7091	2	N	46	195	1			73
						51	9									
09	6990	6884	-0-	-106	-0-	27	1	6807	2	N	45					118
						50	9									
10	7223	7016	-0-	-207	-0-	6962	2	54	9	N	49					167
11	6990	6845	-0-	-145	-0-	40	1	6754	2	N	46					213
						51	9									
12	7223	7006	-0-	-217	-0-	13	1	6947	2	N	42					255
						46	9									

TOTAL GAS PROD: 85,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 568

PORT ACRES (HACK. 10,600) 72378 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
NOBLE ENERGY INC 611665
BEAUXART GARDENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194511 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10340 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866 #	6957	-0-	-1909	-0-	341 525	1 9	6091	2	N	477	394	1	1	8	323
02	8149 #	7445	-0-	-704	-0-	319 498	1 9	6628	2	N	453	575	1	1	8	200
03	8432 #	7775	-0-	-657	-0-	341 450	1 9	6984	2	N	409	389	1			220
04	8160 #	7250	-0-	-910	-0-	330 419	1 9	6501	2	N	381	392	1			209
05	7967 #	6101	-0-	-1866	-0-	341 337	1 9	5423	2	N	306	190	1			325
06	7710 #	7222	-0-	-488	-0-	330 419	1 9	6473	2	N	381	382	1	1	8	323
07	7967 #	7193	-0-	-774	-0-	341 419	1 9	6433	2	N	381	381	1			323
08	7781 #	6895	-0-	-886	-0-	341 475	1 9	6079	2	N	432	385	1			370
09	6902	6902	-0-	-0-	-0-	90 413	1 9	6399	2	N	375	386	1			359
10	7037	6878	-0-	-159	-0-	93 404	1 9	6381	2	N	367	385	1	2	8	339
11	6810	6371	-0-	-439	-0-	90 383	1 9	5898	2	N	348	387	1			300
12	7037	6621	-0-	-416	-0-	92 426	1 9	6103	2	N	387	387	1			300

TOTAL GAS PROD: 83,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,697

BEAUXART GARDENS SWD WELL #: 2 RRCID -> 206081 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 3444 PERF. 2652 - 3100

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.) 72379 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
NOBLE ENERGY INC 611665
WILSON JR. HIGH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270805 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	24472 X	NO RPT	-0-	-24472	-0-	N	NO RPT	-0-
10	39928 X	NO RPT	-0-	-39928	-0-	N	NO RPT	-0-
11	38640 X	NO RPT	-0-	-38640	-0-	N	NO RPT	-0-
12	39928 X	NO RPT	-0-	-39928	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ACRES, N. (10,500) 72380 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
KLAVER WELL #: 2 RRCID -> 184465 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3052 - 3180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2012 - P&A 02-02-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ARTHUR (F-2) 72398 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 157638 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9016 - 9020

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHRISTIAN OPERATING COMPANY 150916
DOORNBOS WELL #: 306 RRCID -> 124270 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 11809 PERF. 4198 - 4780

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOORNBOS WELL #: 4 RRCID -> 153748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.11338 - 11360

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY) //CONT.// 72398 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
CHRISTIAN OPERATING COMPANY //CONT.// 150916
DOORNBOS WELL #: 211 RRCID -> 163505 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11016 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 201789 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11280 - 11300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT ARTHUR (HACKBERRY, LO.STR.) 72398 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
NOBLE ENERGY INC 611665
HENRY JACOB UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193824 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10926 - 10938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844 #	3089	-0-	-755	-0-	62	1	2811	2	N	196	199	1			161
						216	9									
02	3248 #	2798	-0-	-450	-0-	66	1	2525	2	N	188	199	1			150
						207	9									
03	3441 #	2851	-0-	-590	-0-	62	1	2583	2	N	187	201	1			136
						206	9									
04	3060 #	2675	-0-	-385	-0-	60	1	2433	2	N	165	192	1			109
						182	9									
05	3100 #	2792	-0-	-308	-0-	62	1	2553	2	N	161					270
						177	9									
06	3000 #	2709	-0-	-291	-0-	60	1	2466	2	N	166	194	1			242
						183	9									
07	2976 #	2701	-0-	-275	-0-	62	1	2460	2	N	163	191	1			214
						179	9									
08	2852 #	2467	-0-	-385	-0-	62	1	2232	2	N	157	190	1			181
						173	9									
09	2700 #	2414	-0-	-286	-0-	90	1	2166	2	N	144	191	1			134
						158	9									
10	2790 #	2613	-0-	-177	-0-	93	1	2353	2	N	152					286
						167	9									
11	2700 #	2644	-0-	-56	-0-	90	1	2386	2	N	153	191	1			248
						168	9									
12	2697 #	2658	-0-	-39	-0-	92	1	2370	2	N	178	195	1			231
						196	9									

TOTAL GAS PROD: 32,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,010

HENRY JACOB SWD WELL #: 2 RRCID -> 202408 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2570 - 2655

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
BEND PETROLEUM CORP. 064129
STARK WELL #: 19 RRCID -> 256991 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8034 - 8185

01	29000 X	16165	-0-	-12835	-0-	15947	2	218	9	N	198					228
02	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	17018	2	180	9	N	164	354	1			38
03	12299 X	12299	-0-	-0-	-0-	12148	2	151	9	N	137					175
04	15630 X	11081	-0-	-4549	-0-	10962	2	119	9	N	108	184	1			99
05	18383 X	9544	-0-	-8839	-0-	9449	2	95	9	N	86					185
06	17790 X	8894	-0-	-8896	-0-	8817	2	77	9	N	70	180	1			75
07	18383 X	7287	-0-	-11096	-0-	7230	2	57	9	N	52					127
08	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	12					139
09	11070 X	5290	-0-	-5780	-0-	5271	2	19	9	N	17					156
10	9548 X	4828	-0-	-4720	-0-	4821	2	7	9	N	6					162
11	8880 X	-0-	-0-	-8880	-0-					N	-0-	132	1			30
12	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 92,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

PORT NECHES //CONT.// 72441 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
KUHN, H. J. TR 2 WELL #: 19 RRCID -> 069481 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK, J.V. B O/A WELL #: 31 RRCID -> 076732 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLK-KUHN-GLASS WELL #: 4 RRCID -> 201189 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES, N. (FRIO HACKBERRY) 72443 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
XTO ENERGY INC. 945936
TODD ROYALTY SYNDICATE WELL #: 4 RRCID -> 101934 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8872 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	4163	-0-	-456	-0-	521	1	3623	3	Y	17	184	1			19
						19	9									
02	4292 #	4095	-0-	-197	-0-	487	1	3569	3	Y	35					54
						39	9									
03	4588 #	4023	-0-	-565	-0-	521	1	3484	3	Y	16					70
						18	9									
04	4440 #	3952	-0-	-488	-0-	504	1	3436	3	Y	11					81
						12	9									
05	4371 #	3801	-0-	-570	-0-	521	1	3266	3	Y	13					94
						14	9									
06	4230 #	4104	-0-	-126	-0-	504	1	3570	3	Y	27					121
						30	9									
07	4403 R	4403	-0-	-0-	-0-	521	1	3830	3	Y	47					168
						52	9									
08	4257 R	4257	-0-	-0-	-0-	521	1	3712	3	Y	22					190
						24	9									
09	4226	4226	-0-	-0-	-0-	504	1	3703	3	Y	17	181	1			26
						19	9									
10	4198	4198	-0-	-0-	-0-	521	1	3659	3	Y	16					42
						18	9									
11	3540	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					42
12	3658	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 41,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LINC GULF COAST PETROLEUM, INC. 500796
POLK, J. V., -A- WELL #: 11 RRCID -> 008015 COMPL. DATE 07/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8094 - 8230

01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	1			N	-0-					-0-
04	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	1			N	-0-					-0-
05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	1			N	-0-					-0-
06	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	1			N	-0-					-0-
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	1			N	-0-					-0-
08	2542 N	2016	-0-	-526	-0-	2016	1			N	-0-					-0-
09	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	1			N	-0-					-0-
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	1			N	-0-					-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	1			N	-0-					-0-
12	2511 N	2168	-0-	-343	-0-	2168	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORT NECHES, N (SEG WEST 8600) 72443 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
TORTORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 264350 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8652 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6750	107769	-0-	101019	101019	104730	2	3039	9	N	2763	2177	1			586
02	7250	129734	-0-	122484	223503	125745	2	3989	9	N	3626	3344	2			868
03	7750	133516	-0-	125766	349269	129732	2	3784	9	N	3440	3742	1			566
04	7500	127000	-0-	119500	468769	123495	2	3505	9	N	3186	3127	1			625
05	7750	132288	-0-	124538	593307	128709	1	3579	9	N	3254	3170	1			709
06	7500	130155	-0-	122655	715962	126643	2	3512	9	N	3193	3553	1			349
07	7750	132795	-0-	125045	841007	129345	2	3450	9	N	3136	2963	1			522
08	7750	140933	-0-	133183	974190	137352	2	3581	9	N	3255	3316	1			461
09	151650	133522	-0-	-18128	956062	130697	2	2825	9	N	2568	2756	1			273
10	156705	136970	-0-	-19735	936327	132871	2	4099	9	N	3726	3513	1			486
11	151650	130560	-0-	-21090	915237	127382	2	3178	9	N	2889	2983	1			392
12	156705	133268	-0-	-23437	891800	130119	2	3149	9	N	2863	2598	1			657

TOTAL GAS PROD: 1,568,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,899

PORTER'S CREEK (DY-5) 72481 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 2 RRCID -> 186625 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7358 - 7378

01	403 N	46	-0-	-357	-0-	5	1	37	2	Y	4	63	1			29
						4	9									
02	319 N	3	-0-	-316	-0-	3	2			Y	-0-					29
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					29
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					29
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	21	1			10
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					10
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					10
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 129 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185 X	3302	-0-	-883	-0-	367	1	2935	2	N	-0-					222
02	3915 X	3843	-0-	-72	-0-	313	1	3530	2	N	-0-					222
03	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	324	1	4035	2	N	-0-					222
04	3870 X	3588	-0-	-282	-0-	269	1	3319	2	N	-0-					222
05	4123 X	4067	-0-	-56	-0-	318	1	3749	2	N	-0-					222
06	4230 X	4111	-0-	-119	-0-	296	1	3815	2	N	-0-					222
07	4371 X	3950	-0-	-421	-0-	299	1	3651	2	N	-0-					222
08	4371 X	3714	-0-	-657	-0-	310	1	3404	2	N	-0-					222
09	4110 X	3404	-0-	-706	-0-	313	1	3091	2	N	-0-					222
10	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	345	1	3947	2	N	2					224
						2	9									
11	4110 X	3726	-0-	-384	-0-	326	1	3400	2	N	-0-					224
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	332	1	3746	2	N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 46,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300 X	6936	-0-	-2364	-0-	772	1	6164	2	N	-0-	159	1			82
02	8700 X	5419	-0-	-3281	-0-	441	1	4978	2	N	-0-					82
03	9300 X	9157	-0-	-143	-0-	681	1	8473	2	N	3					85
						3	9									
04	8970 X	7524	-0-	-1446	-0-	561	1	6927	2	N	33					118
						36	9									
05	9269 X	8727	-0-	-542	-0-	680	1	8011	2	N	33					151
						36	9									
06	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	674	1	8673	2	N	27					178
						30	9									
07	9145 X	8666	-0-	-479	-0-	653	1	7989	2	N	22	171	1			29
						24	9									
08	9145 X	8517	-0-	-628	-0-	709	1	7779	2	N	26					55
						29	9									
09	9390 X	6208	-0-	-3182	-0-	569	1	5618	2	N	19					74
						21	9									
10	9703 X	9251	-0-	-452	-0-	741	1	8478	2	N	29					103
						32	9									
11	9390 X	7081	-0-	-2309	-0-	617	1	6439	2	N	23					126
						25	9									
12	8680 X	7773	-0-	-907	-0-	629	1	7111	2	N	30	128	1			28
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 94,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2747	-0-	-167	-0-	869	1	1878	2	N	-0-					212
02	2726 X	1758	-0-	-968	-0-	143	1	1615	2	N	-0-					212
03	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	222	1	2758	2	N	-0-					212
04	2820 X	2720	-0-	-100	-0-	204	1	2516	2	N	-0-					212
05	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	257	1	3032	2	N	-0-					212
06	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	252	1	3248	2	N	-0-					212
07	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	524	1	6410	2	N	-0-					212
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					212
09	2820 X	2092	-0-	-728	-0-	192	1	1900	2	N	-0-					212
10	2914 X	793	-0-	-2121	-0-	64	1	729	2	N	-0-					212
11	2820 X	410	-0-	-2410	-0-	36	1	374	2	N	-0-					212
12	2914 X	284	-0-	-2630	-0-	23	1	261	2	N	-0-					212

TOTAL GAS PROD: 27,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975 X	5052	-0-	-1923	-0-	562	1	4490	2	N	-0-					133
02	6467 X	5214	-0-	-1253	-0-	421	1	4759	2	N	31					164
						34	9									
03	6913 X	5689	-0-	-1224	-0-	422	1	5256	2	N	10					174
						11	9									
04	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	518	1	6392	2	N	11					185
						12	9									
05	6820 X	6448	-0-	-372	-0-	502	1	5913	2	N	30					215
						33	9									
06	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	478	1	6159	2	N	20					235
						22	9									
07	7161 X	6187	-0-	-974	-0-	466	1	5703	2	N	16					251
						18	9									
08	7161 X	6160	-0-	-1001	-0-	513	1	5624	2	N	21					272
						23	9									
09	6930 X	5573	-0-	-1357	-0-	511	1	5049	2	N	12					284
						13	9									
10	6882 X	6642	-0-	-240	-0-	532	1	6086	2	N	22					306
						24	9									
11	6660 X	5761	-0-	-899	-0-	501	1	5228	2	N	29	178	1			157
						32	9									
12	6200 X	6128	-0-	-72	-0-	497	1	5617	2	N	13					170
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 72,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

BELL FARM WELL #: 1 RRCID -> 134106 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7678 - 7758

01	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	808	1	6453	2	N	66	196	1			115
						73	9									
02	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	667	1	7538	2	N	67					182
						74	9									
03	9460 X	9460	-0-	-0-	-0-	701	1	8718	2	N	37	169	1			50
						41	9									
04	8835 X	8835	-0-	-0-	-0-	660	1	8144	2	N	28					78
						31	9									
05	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	678	1	7995	2	N	72					150
						79	9									
06	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	624	1	8039	2	N	60					210
						66	9									
07	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	627	1	7668	2	N	56					266
						62	9									
08	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	687	1	7535	2	N	58					324
						64	9									
09	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	632	1	6240	2	N	53	178	1			199
						58	9									
10	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	747	1	8548	2	N	100					299
						110	9									
11	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	717	1	7485	2	N	203	175	1			327
						223	9									
12	8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	714	1	8062	2	N	-0-					327

TOTAL GAS PROD: 101,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 800

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134366 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7760 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829 X	1100	-0-	-729	-0-	122	1	978	2	N	-0-					170
02	1682 X	1681	-0-	-1	-0-	137	1	1544	2	N	-0-					170
03	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	151	1	1880	2	N	-0-					170
04	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	142	1	1757	2	N	-0-					170
05	1922 X	1402	-0-	-520	-0-	110	1	1292	2	N	-0-					170
06	1980 X	1841	-0-	-139	-0-	133	1	1708	2	N	-0-					170
07	2046 X	1739	-0-	-307	-0-	131	1	1608	2	N	-0-					170
08	2046 X	1775	-0-	-271	-0-	148	1	1627	2	N	-0-					170
09	1890 X	1460	-0-	-430	-0-	134	1	1326	2	N	-0-					170
10	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	154	1	1757	2	N	-0-					170
11	1830 X	1697	-0-	-133	-0-	148	1	1549	2	N	-0-					170
12	1767 X	1274	-0-	-493	-0-	104	1	1170	2	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 19,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRIERE, EVELYN C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135650 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7764 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448 X	4938	-0-	-1510	-0-	549	1	4389	2	N	-0-					120
02	5945 X	5451	-0-	-494	-0-	440	1	4974	2	N	34					154
						37	9									
03	6355 X	5903	-0-	-452	-0-	438	1	5456	2	N	8					162
						9	9									
04	6090 X	6072	-0-	-18	-0-	454	1	5607	2	N	10					172
						11	9									
05	6293 X	5801	-0-	-492	-0-	451	1	5315	2	N	32					204
						35	9									
06	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	440	1	5662	2	N	10	176	1			38
						11	9									
07	6262 X	5205	-0-	-1057	-0-	392	1	4794	2	N	17					55
						19	9									
08	6262 X	5865	-0-	-397	-0-	489	1	5365	2	N	10					65
						11	9									
09	6120 X	5433	-0-	-687	-0-	497	1	4908	2	N	25					90
						28	9									
10	6324 X	6204	-0-	-120	-0-	496	1	5678	2	N	27					117
						30	9									
11	6120 X	5571	-0-	-549	-0-	485	1	5069	2	N	15					132
						17	9									
12	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	493	1	5567	2	N	13					145
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 68,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MEEK, ROBERT E. WELL #: 1 RRCID -> 135998 COMPL. DATE 09/08/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7742 - 7809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 X	738	-0-	-440	-0-	82	1	656	2	N	-0-					123
02	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	987	2	N	1					124
						1	9									
03	1178 X	1030	-0-	-148	-0-	74	1	925	2	N	28					152
						31	9									
04	1140 X	1090	-0-	-50	-0-	81	1	1001	2	N	7					159
						8	9									
05	1178 X	1028	-0-	-150	-0-	80	1	948	2	N	-0-					159
06	1110 X	944	-0-	-166	-0-	68	1	876	2	N	-0-					159
07	1147 X	917	-0-	-230	-0-	69	1	848	2	N	-0-					159
08	1116 X	939	-0-	-177	-0-	78	1	861	2	N	-0-					159
09	1080 X	761	-0-	-319	-0-	70	1	691	2	N	-0-					159
10	1023 X	986	-0-	-37	-0-	79	1	903	2	N	4					163
						4	9									
11	930 X	684	-0-	-246	-0-	59	1	617	2	N	7					170
						8	9									
12	930 X	744	-0-	-186	-0-	60	1	680	2	N	4					174
						4	9									

TOTAL GAS PROD: 10,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CARRIERE-NITSCH WELL #: 1 RRCID -> 135999 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876

01	3038 X	282	-0-	-2756	-0-	31	1	251	2	N	-0-					198
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	290	1	3274	2	N	-0-					198
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	385	1	4788	2	N	32					230
						35	9									
04	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	371	1	4574	2	N	-0-					230
05	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	303	1	3565	2	N	-0-					230
06	5040 X	4930	-0-	-110	-0-	355	1	4575	2	N	-0-					230
07	5208 X	4421	-0-	-787	-0-	334	1	4087	2	N	-0-					230
08	5208 X	4241	-0-	-967	-0-	354	1	3887	2	N	-0-					230
09	4950 X	2294	-0-	-2656	-0-	211	1	2083	2	N	-0-					230
10	5084 X	3354	-0-	-1730	-0-	270	1	3084	2	N	-0-					230
11	4920 X	3227	-0-	-1693	-0-	280	1	2926	2	N	19					249
						21	9									
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	461	1	5212	2	N	18					267
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 46,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 136099 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	4734	-0-	-1652	-0-	524	1	4189	2	Y	19	128	1			58
							21	9									
02	5916	X	5102	-0-	-814	-0-	411	1	4647	2	Y	40					98
							44	9									
03	6417	X	5658	-0-	-759	-0-	416	1	5181	2	Y	55					153
							61	9									
04	6210	X	5682	-0-	-528	-0-	425	1	5243	2	Y	13					166
							14	9									
05	6417	X	5447	-0-	-970	-0-	421	1	4956	2	Y	64	158	1			72
							70	9									
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	402	1	5171	2	Y	-0-					72
07	5859	X	5612	-0-	-247	-0-	417	1	5093	2	Y	93					165
							102	9									
08	5859	X	5361	-0-	-498	-0-	446	1	4892	2	Y	21					186
							23	9									
09	5670	X	5133	-0-	-537	-0-	472	1	4661	2	Y	-0-					186
10	5766	X	5149	-0-	-617	-0-	414	1	4735	2	Y	-0-					186
11	5580	X	5228	-0-	-352	-0-	455	1	4753	2	Y	18					204
							20	9									
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	457	1	5161	2	Y	-0-	169	1			35

TOTAL GAS PROD: 64,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 175841 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3929	-0-	-907	-0-	437	1	3478	2	N	13					160
							14	9									
02	4437	X	4089	-0-	-348	-0-	331	1	3734	2	N	22					182
							24	9									
03	4743	X	4588	-0-	-155	-0-	340	1	4230	2	N	16					198
							18	9									
04	4560	X	4463	-0-	-97	-0-	334	1	4126	2	N	3					201
							3	9									
05	4712	X	4665	-0-	-47	-0-	365	1	4300	2	N	-0-					201
06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	330	1	4244	2	N	-0-					201
07	4619	X	4322	-0-	-297	-0-	327	1	3995	2	N	-0-					201
08	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	375	1	4112	2	N	18					219
							20	9									
09	4560	X	4085	-0-	-475	-0-	375	1	3707	2	N	3	152	1			70
							3	9									
10	4712	X	3752	-0-	-960	-0-	300	1	3431	2	N	19					89
							21	9									
11	4560	X	4217	-0-	-343	-0-	367	1	3831	2	N	17					106
							19	9									
12	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	377	1	4253	2	N	26					132
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 51,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLT, JAMES I. ET UX WELL #: 3 RRCID -> 176208 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1080	-0-	-749	-0-	120	1	960	2	N	-0-	62	1			102
02	1624	X	1337	-0-	-287	-0-	109	1	1228	2	N	-0-					102
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	134	1	1671	2	N	-0-					102
04	1740	X	1703	-0-	-37	-0-	128	1	1575	2	N	-0-					102
05	1798	X	1642	-0-	-156	-0-	128	1	1514	2	N	-0-					102
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	126	1	1624	2	N	-0-					102
07	1798	X	1686	-0-	-112	-0-	127	1	1556	2	N	3					105
							3	9									
08	1798	X	1772	-0-	-26	-0-	142	1	1562	2	N	62					167
							68	9									
09	1740	X	1551	-0-	-189	-0-	141	1	1390	2	N	18					185
							20	9									
10	1798	X	1402	-0-	-396	-0-	113	1	1289	2	N	-0-					185
11	1740	X	1323	-0-	-417	-0-	116	1	1207	2	N	-0-					185
12	1767	X	1607	-0-	-160	-0-	131	1	1476	2	N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 18,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

JAMEX, INC. 429659
CARRIERE WELL #: 1 RRCID -> 257498 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	10437	-0-	-5931	-0-	2246	1	7987	2	N	185	194	1			124
							204	9									
02	13717	X	9359	-0-	-4358	-0-	2227	1	6993	2	N	126					250
							139	9									
03	12400	X	8890	-0-	-3510	-0-	2160	1	6639	2	N	83	171	1			162
							91	9									
04	11340	X	7831	-0-	-3509	-0-	2093	1	5608	2	N	118	179	1			101
							130	9									
05	11253	X	7743	-0-	-3510	-0-	717	1	6892	2	N	122					223
							134	9									
06	10110	X	7068	-0-	-3042	-0-	720	1	6196	2	N	138	179	1			182
							152	9									
07	10013	X	7083	-0-	-2930	-0-	720	1	6273	2	N	82	156	1			108
							90	9									
08	8897	X	5418	-0-	-3479	-0-	734	1	4592	2	N	84					192
							92	9									
09	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	720	1	6065	2	N	53	172	1			73
							58	9									
10	7750	X	4339	-0-	-3411	-0-	688	1	3597	2	N	49					122
							54	9									
11	7080	X	5972	-0-	-1108	-0-	655	1	5199	2	N	107					229
							118	9									
12	7068	X	5176	-0-	-1892	-0-	715	1	4417	2	N	40	170	1			99
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 86,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,187

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
PUTNAM-LANGE WELL #: 1 RRCID -> 211114 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7688 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	X	703	-0-	-413	-0-	692	2	11	9	N	10					150
02	1044	X	476	-0-	-568	-0-	469	2	7	9	N	6	5	2			151
03	930	X	32	-0-	-898	-0-	30	2	2	9	N	2	2	2			151
04	900	X	167	-0-	-733	-0-	167	2			N	-0-					151
05	930	X	101	-0-	-829	-0-	101	2			N	-0-					151
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					151
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					151
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					151
09	156	X	-0-	-0-	-156	-0-					N	-0-					151
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	151	2			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

TOTAL GAS PROD: 1,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
MEEK WELL #: 1 RRCID -> 236477 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	185	1	10237	2	N	165	204	1			110
							182	9									
02	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	185	1	10253	2	N	200	203	1			107
							220	9									
03	10075	X	8913	-0-	-1162	-0-	156	1	8563	2	N	176	225	1			58
							194	9									
04	9750	X	4872	-0-	-4878	-0-	86	1	4696	2	N	82					140
							90	9									
05	10075	X	3994	-0-	-6081	-0-	71	1	3860	2	N	57	7	1			190
							63	9									
06	9750	X	4844	-0-	-4906	-0-	93	1	4684	2	N	61	186	1			65
							67	9									
07	10075	X	5491	-0-	-4584	-0-	101	1	5300	2	N	82	12	1			135
							90	9									
08	8928	X	5358	-0-	-3570	-0-	96	1	5116	2	N	133	16	1			252
							146	9									
09	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	80	1	4187	2	N	33	198	1			87
							36	9									
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	57	1	2951	2	N	112	5	1			194
							123	9									
11	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	33	1	1593	2	N	125	195	1			124
							138	9									
12	5146	X	4791	-0-	-355	-0-	71	1	4681	2	N	35	19	1			140
							39	9									

TOTAL GAS PROD: 68,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,261

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
MEEK. ROBERT E. WELL #: 2 RRCID -> 250514 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7724 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	7581	-0-	-6989	-0-	142	1	7305	2	N	122	10	1			254
							134	9									
02	13630	X	3401	-0-	-10229	-0-	65	1	3315	2	N	19	4	1			269
							21	9									
03	14756	X	3798	-0-	-10958	-0-	72	1	3701	2	N	23	18	1			274
							25	9									
04	14280	X	3650	-0-	-10630	-0-	70	1	3578	2	N	2					276
							2	9									
05	14756	X	3820	-0-	-10936	-0-	73	1	3739	2	N	7	7	1			276
							8	9									
06	7350	X	2926	-0-	-4424	-0-	61	1	2865	2	N	-0-					276
07	3813	X	2327	-0-	-1486	-0-	76	1	2251	2	N	-0-	156	1			120
08	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	692	1	20547	2	N	409	253	1			276
							450	9									
09	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	205	1	6002	2	N	88	212	1			152
							97	9									
10	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	91	1	2637	2	N	7	5	1			154
							8	9									
11	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	167	1	4569	2	N	38	28	1			164
							42	9									
12	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	91	1	6596	2	N	257	214	1			207
							283	9									

TOTAL GAS PROD: 69,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

ROBERT E. MEEK WELL #: 3 RRCID -> 251328 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7700 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	7724	-0-	-5265	-0-	134	1	7423	2	N	152	10	1			244
							167	9									
02	12151	X	8115	-0-	-4036	-0-	142	1	7827	2	N	133	192	1			185
							146	9									
03	10416	X	6828	-0-	-3588	-0-	120	1	6618	2	N	82	32	1			235
							90	9									
04	9000	X	3442	-0-	-5558	-0-	62	1	3352	2	N	25	187	1			73
							28	9									
05	8990	X	2827	-0-	-6163	-0-	50	1	2764	2	N	12	5	1			80
							13	9									
06	8400	X	3863	-0-	-4537	-0-	75	1	3756	2	N	29					109
							32	9									
07	8680	X	6527	-0-	-2153	-0-	121	1	6318	2	N	80	14	1			175
							88	9									
08	6820	X	5633	-0-	-1187	-0-	103	1	5451	2	N	72	17	1			230
							79	9									
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	79	1	4134	2	N	5	15	1			220
							6	9									
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	98	1	5112	2	N	33	196	1			57
							36	9									
11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	60	1	2934	2	N	27	17	1			67
							30	9									
12	6541	X	2535	-0-	-4006	-0-	37	1	2435	2	N	57	10	1			114
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 59,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
HOLT WELL #: 1 RRCID -> 255263 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7758 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42005 X	22970	-0-	-19035	-0-	193	1	22246	2	N	483	405	1			389
						531	9									
02	36337 X	22318	-0-	-14019	-0-	187	1	21603	2	N	480	592	1			277
						528	9									
03	30876 X	21511	-0-	-9365	-0-	181	1	20763	2	N	515	473	1			319
						567	9									
04	29460 X	14694	-0-	-14766	-0-	125	1	14294	2	N	250	389	1			180
						275	9									
05	27962 X	11227	-0-	-16735	-0-	95	1	10898	2	N	213	19	1			374
						234	9									
06	23100 X	13005	-0-	-10095	-0-	121	1	12621	2	N	239	368	1			245
						263	9									
07	23870 X	4460	-0-	-19410	-0-	144	1	4226	2	N	82	188	1			139
						90	9									
08	21514 X	20892	-0-	-622	-0-	668	1	19819	2	N	368	248	1			259
						405	9									
09	16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	527	1	15448	2	N	329	249	1			339
						362	9									
10	17509 X	17509	-0-	-0-	-0-	571	1	16517	2	N	383	422	1			300
						421	9									
11	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	427	1	11657	2	N	391	434	1			257
						430	9									
12	14880 X	11203	-0-	-3677	-0-	147	1	10730	2	N	296	226	1			327
						326	9									

TOTAL GAS PROD: 188,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,029

CARRIERE-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 255264 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7692 - 7720

01	87575 X	50392	-0-	-37183	-0-	49295	2	1097	9	N	997	1008	1			321
02	73892 X	41629	-0-	-32263	-0-	40661	2	968	9	N	880	959	1			242
03	61256 X	38773	-0-	-22483	-0-	37806	2	967	9	N	879	745	1			376
04	59280 X	28578	-0-	-30702	-0-	28051	2	527	9	N	479	569	1			286
05	57288 X	39276	-0-	-18012	-0-	38502	2	774	9	N	704	626	1			364
06	48780 X	33862	-0-	-14918	-0-	33242	2	620	9	N	564	564	1			364
07	44485 X	33880	-0-	-10605	-0-	1098	1	32142	2	N	582	644	1			302
						640	9									
08	39277 X	23955	-0-	-15322	-0-	767	1	22763	2	N	386	432	1			256
						425	9									
09	19858 X	19858	-0-	-0-	-0-	644	1	18902	2	N	284	273	1			267
						312	9									
10	25149 X	25149	-0-	-0-	-0-	825	1	23878	2	N	405	420	1			252
						446	9									
11	22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	774	1	21126	2	N	397	307	1			342
						437	9									
12	33883 X	22104	-0-	-11779	-0-	290	1	21232	2	N	529	465	1			406
						582	9									

TOTAL GAS PROD: 379,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,086

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
ZBORIL-HENDERSON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 261715 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7648 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102672 X	53267	-0-	-49405	-0-	52323	2	944	9	N	858	891	1			182
02	69977 X	47102	-0-	-22875	-0-	46285	2	817	9	N	743	730	1			195
03	67084 X	43152	-0-	-23932	-0-	42255	2	897	9	N	815	729	1			281
04	57420 X	37900	-0-	-19520	-0-	37333	2	567	9	N	515	527	1			269
05	59334 X	18199	-0-	-41135	-0-	17916	2	283	9	N	257	377	1			149
06	51540 X	2899	-0-	-48641	-0-	2888	2	11	9	N	10					159
07	50344 X	10346	-0-	-39998	-0-	336	1	9828	2	N	165	194	1			130
						182	9									
08	43152 X	13752	-0-	-29400	-0-	441	1	13083	2	N	207	41	1			296
						228	9									
09	18150 X	18150	-0-	-0-	-0-	587	1	17237	2	N	296	417	1			175
						326	9									
10	27384 X	27384	-0-	-0-	-0-	899	1	26001	2	N	440	398	1			217
						484	9									
11	24122 X	24122	-0-	-0-	-0-	835	1	22801	2	N	442	490	1			169
						486	9									
12	23155 X	23155	-0-	-0-	-0-	305	1	22266	2	N	531	448	1			252
						584	9									

TOTAL GAS PROD: 319,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,279

JOHNSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 263240 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7770 - 7836

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) //CONT.// 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RICHTER-NILES WELL #: 2 RRCID -> 265207 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7754 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	20468	X	-0-	-0-	-20468	-0-					N	217					217
06	38493	X	38493	-0-	-0-	-0-	37001	2	1492	9	N	1356	1299	1			274
07	37686	X	37686	-0-	-0-	-0-	93	1	36428	2	N	1059	1281	1			52
							1165	9									
08	37324	X	35486	-0-	-1838	-0-	93	1	33750	2	N	1494	1457	1			89
							1643	9									
09	36120	X	31824	-0-	-4296	-0-	93	1	30647	2	N	985	959	1			115
							1084	9									
10	37324	X	28830	-0-	-8494	-0-	93	1	27722	2	N	923	765	1			273
							1015	9									
11	36120	X	28048	-0-	-8072	-0-	93	1	26948	2	N	915	744	1			444
							1007	9									
12	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	88	1	24048	2	N	787	905	1			326
							866	9									

TOTAL GAS PROD: 225,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,736

GROESBECK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 265473 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7637 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		1495	-0-	1495	1495	1475	2	20	9	N	18	2	1			16
02	47943	X	46448	-0-	-1495	-0-	45577	2	871	9	N	792	590	1			218
03	53785	X	45452	-0-	-8333	-0-	44433	1	1019	9	N	926	927	1			217
04	52050	X	39332	-0-	-12718	-0-	38661	2	671	9	N	610	531	1			296
05	53785	X	36098	-0-	-17687	-0-	35660	2	438	9	N	398	597	1			97
06	52050	X	31838	-0-	-20212	-0-	31219	2	619	9	N	563	538	1			122
07	53785	X	29394	-0-	-24391	-0-	303	1	28797	2	N	267	242	1			147
							294	9									
08	53785	X	41311	-0-	-12474	-0-	422	1	40030	2	N	781	819	1			109
							859	9									
09	52050	X	41844	-0-	-10206	-0-	464	1	40708	2	N	611	503	1			217
							672	9									
10	53785	X	39790	-0-	-13995	-0-	417	1	38508	2	N	786	786	1			217
							865	9									
11	52050	X	37088	-0-	-14962	-0-	411	1	35833	2	N	767	751	1			233
							844	9									
12	53785	X	31386	-0-	-22399	-0-	262	1	30499	2	N	568	479	1			322
							625	9									

TOTAL GAS PROD: 421,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,087

PAVLIK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271063 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7740 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	46014	X	46014	-0-	-0-	-0-	62	1	43097	2	N	2595	2265	1			330
							2855	9									

TOTAL GAS PROD: 46,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,595

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) 72483 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222307 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.12689 - 13209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9920 X	1937	-0-	-7983	-0-	792	1	1145	2	N	-0-					67
02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	688	1	893	2	N	-0-					67
03	1953 X	1864	-0-	-89	-0-	732	1	1132	2	N	-0-					67
04	1890 X	1625	-0-	-265	-0-	691	1	934	2	N	-0-					67
05	1705 N	1206	-0-	-499	-0-	442	1	761	2	N	3					70
						3	9									
06	1800 N	1523	-0-	-277	-0-	672	1	825	2	N	24					94
						26	9									
07	1674 N	812	-0-	-862	-0-	121	1	691	2	N	-0-					94
08	1209 N	959	-0-	-250	-0-	155	1	804	2	N	-0-					94
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	150	1	1675	2	N	-0-					94
10	3100 N	6578	-0-	3478	3478	155	1	6359	2	N	58					152
						64	9									
11	3000 N	8820	-0-	5820	9298	150	1	8618	2	N	47	184	1			15
						52	9									
12	3100 N	11421	-0-	8321	17619	155	1	11189	2	N	70					85
						77	9									

TOTAL GAS PROD: 40,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

KORENEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233243 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11697 - 11751

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUEY-HARFST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234596 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14018 PERF.12726 - 13260

01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	240 N	67	-0-	-173	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (FRIO "L" SAND) 72681 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
NOBLE ENERGY INC 611665
GRAFF WELL #: 1 RRCID -> 193043 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 10372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HALEX OIL CORPORATION 345411
BEULAH WELL #: 3 RRCID -> 236946 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10890 - 10930

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	180	1		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/20/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
BLESSING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204742 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11122 - 11142

01	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3248	2	270	9	N	245	194	1			419
02	3045 X	2795	-0-	-250	-0-	2607	2	188	9	N	171	194	1			396
03	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1798	2	118	9	N	107	9	1			494
04	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1510	2	284	9	N	258	387	1			365
05	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1630	2	168	9	N	153	24	1			494
06	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1551	2	107	9	N	97	189	1			402
07	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1480	2	150	9	N	136	192	1			346
08	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	1546	2	108	9	N	98					444
09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	1412	2	107	9	N	97	173	1			368
10	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1496	2	114	9	N	104	9	1			463
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1472	2	151	9	N	137	190	1			410
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1879	2	114	9	N	104	179	1			335

TOTAL GAS PROD: 23,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,707

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 213313 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9074	2	543	9	N	494	386	1			191
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	7696	2	516	9	N	469	361	1			299
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8227	2	356	9	N	324	362	1			261
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8056	2	482	9	N	438	578	1			121
05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8124	2	740	9	N	673	580	1			214
06	8010	X	7936	-0-	-74	-0-	7586	2	350	9	N	318	341	1			191
07	8277	X	8190	-0-	-87	-0-	7804	2	386	9	N	351	375	1			167
08	8277	X	8050	-0-	-227	-0-	7652	2	398	9	N	362	388	1			141
09	8190	X	7570	-0-	-620	-0-	7328	2	242	9	N	220					361
10	8463	X	7955	-0-	-508	-0-	7525	2	430	9	N	391	545	1			207
11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	7797	2	356	9	N	324	358	1			173
12	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	9584	2	657	9	N	597	417	1			353

TOTAL GAS PROD: 101,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,961

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	308	-0-	-591	-0-	308	2			N	-0-					550
02	696	N	134	-0-	-562	-0-	134	2			N	-0-					550
03	589	N	12	-0-	-577	-0-	12	2			N	-0-					550
04	300	N	5	-0-	-295	-0-	5	2			N	-0-					550
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					550
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	180	1			370
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					370
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					370
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					370

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
LAYLINE PETROLEUM I, LLC //CONT.// 491375
EAST BLESSING UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053 X	3786	-0-	-1267	-0-	3372	2	414	9	N	376	386	1			256
02	4727 X	3751	-0-	-976	-0-	3348	2	403	9	N	366	373	1			249
03	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	3765	2	331	9	N	301	203	1			347
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4182	2	303	9	N	275	193	1			429
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4756	2	369	9	N	335	584	1			180
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4241	2	248	9	N	225	200	1			205
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4047	2	221	9	N	201					406
08	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	3711	2	331	9	N	301	591	1			116
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3436	2	157	9	N	143					259
10	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3394	2	270	9	N	245	377	1			127
11	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3036	2	171	9	N	155	192	1			90
12	4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	3699	2	388	9	N	353	194	1			249

TOTAL GAS PROD: 48,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,276

BLESSING UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007 X	2757	-0-	-250	-0-	2413	2	344	9	N	313	382	1			120
02	2610 X	2082	-0-	-528	-0-	1881	2	201	9	N	183	191	1			112
03	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2007	2	190	9	N	173	190	1			95
04	2460 N	2205	-0-	-255	-0-	1918	2	287	9	N	261	189	1			167
05	2232 N	1903	-0-	-329	-0-	1781	2	122	9	N	111	17	1			261
06	2130 N	1853	-0-	-277	-0-	1777	2	76	9	N	69	8	1			322
07	2294 N	1942	-0-	-352	-0-	1780	2	162	9	N	147					469
08	1891 N	1715	-0-	-176	-0-	1636	2	79	9	N	72	390	1			151
09	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	1471	2	248	9	N	225					376
10	1953 N	1535	-0-	-418	-0-	1448	2	87	9	N	79	185	1			270
11	1650 N	1469	-0-	-181	-0-	1357	2	112	9	N	102	181	1			191
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1807	2	331	9	N	301	204	1			288

TOTAL GAS PROD: 23,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,036

NOBLE ENERGY INC 611665
TRULL WELL #: 1 RRCID -> 177443 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 13801 PERF.11498 - 11969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6547 X	6547	-0-	-0-	-0-	649	1	5573	2	Y	295	168	1	4	8	260
						325	9									
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	466	1	3165	2	Y	244	333	1			171
						268	9									
03	10323 X	3719	-0-	-6604	-0-	388	1	3020	2	Y	283	327	1			127
						311	9									
04	9990 X	3311	-0-	-6679	-0-	306	1	2690	2	Y	286	168	1			245
						315	9									
05	10323 X	2330	-0-	-7993	-0-	236	1	1867	2	Y	206	338	1			113
						227	9									
06	6330 X	1708	-0-	-4622	-0-	150	1	1393	2	Y	150	176	1	1	8	86
						165	9									
07	4154 X	3902	-0-	-252	-0-	347	1	3186	2	Y	335	175	1	1	8	245
						369	9									
08	3720 X	3714	-0-	-6	-0-	359	1	3058	2	Y	270	349	1	5	8	161
						297	9									
09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	340	1	3152	2	Y	292	171	1	5	8	277
						321	9									
10	3906 X	3567	-0-	-339	-0-	290	1	2957	2	Y	291	325	1	7	8	236
						320	9									
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	357	1	3212	2	Y	283	339	1	7	8	173
						311	9									
12	3937 X	3934	-0-	-3	-0-	376	1	3230	2	Y	298	331	1	7	8	133
						328	9									

TOTAL GAS PROD: 44,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,233

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
TRULL WELL #: 2 RRCID -> 190565 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10303 PERF.11015 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	448					N	-0-					98

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL WELL #: 4 RRCID -> 197975 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10530 - 12190

01	3410 X	2937	-0-	-473	-0-	289	1	2481	2	N	152					217
						167	9									
02	3190 X	2623	-0-	-567	-0-	318	1	2160	2	N	132	181	1			168
						145	9									
03	3410 X	2567	-0-	-843	-0-	274	1	2132	2	N	146	187	1			127
						161	9									
04	3060 X	2472	-0-	-588	-0-	237	1	2084	2	N	137	182	1			82
						151	9									
05	3162 X	1807	-0-	-1355	-0-	190	1	1497	2	N	109					191
						120	9									
06	2850 X	1360	-0-	-1490	-0-	125	1	1161	2	N	67	183	1			75
						74	9									
07	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	266	1	2443	2	N	150					225
						165	9									
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	298	1	2545	2	N	130	177	1			178
						143	9									
09	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	248	1	2306	2	N	129	183	1			124
						142	9									
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	248	1	2536	2	N	132	187	1			69
						145	9									
11	2880 X	2802	-0-	-78	-0-	266	1	2396	2	N	127					196
						140	9									
12	2976 X	2658	-0-	-318	-0-	265	1	2274	2	N	108	178	1			126
						119	9									

TOTAL GAS PROD: 30,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
TRULL WELL #: 3 RRCID -> 199612 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	200	1	1714	2	Y	21	12	1			19
						23	9									
02	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	202	1	1373	2	Y	27	27	1			19
						30	9									
03	1798 N	1663	-0-	-135	-0-	186	1	1451	2	Y	24	32	1			11
						26	9									
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	190	1	1671	2	Y	25	14	1			22
						28	9									
05	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	156	1	1235	2	Y	17	30	1			9
						19	9									
06	1620 N	1339	-0-	-281	-0-	129	1	1200	2	Y	9	13	1			5
						10	9									
07	3100 N	3775	-0-	675	675	370	1	3390	2	Y	14	9	1			10
						15	9									
08	3100 N	4481	-0-	1381	2056	467	1	3986	2	Y	25	20	1			15
						28	9									
09	6663 X	4607	-0-	-2056	-0-	445	1	4127	2	Y	32	16	1			31
						35	9									
10	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	451	1	4600	2	Y	25	35	1			21
						28	9									
11	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	548	1	4939	2	Y	20	29	1			12
						22	9									
12	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	582	1	4997	2	Y	27	27	1			12
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 38,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

TRULL WELL #: 5 RRCID -> 204611 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11090 - 11111

01	5828 X	4051	-0-	-1777	-0-	398	1	3414	2	N	217	190	1			242
						239	9									
02	6351 X	3696	-0-	-2655	-0-	446	1	3028	2	N	202	361	1			83
						222	9									
03	6789 X	6407	-0-	-382	-0-	697	1	5427	2	N	257	173	1			167
						283	9									
04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	750	1	6597	2	N	271	359	1			79
						298	9									
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	503	1	3975	2	N	177	181	1			75
						195	9									
06	6210 X	3374	-0-	-2836	-0-	312	1	2901	2	N	146					221
						161	9									
07	7905 X	5988	-0-	-1917	-0-	560	1	5142	2	N	260	363	1			118
						286	9									
08	7905 X	3767	-0-	-4138	-0-	375	1	3193	2	N	181	182	1			117
						199	9									
09	7650 X	5043	-0-	-2607	-0-	470	1	4358	2	N	195	181	1			131
						215	9									
10	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	573	1	5853	2	N	239	178	1			192
						263	9									
11	5790 X	3515	-0-	-2275	-0-	331	1	2984	2	N	182	178	1			196
						200	9									
12	5983 X	3291	-0-	-2692	-0-	322	1	2767	2	N	184	188	1			192
						202	9									

TOTAL GAS PROD: 58,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,511

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665
TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	601	2	N	29	179	1			27
							32	9									
02	667	N	569	-0-	-98	-0-	69	1	469	2	N	28					55
							31	9									
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	61	1	478	2	N	30					85
							33	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	71	1	626	2	N	17					102
							19	9									
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	53	1	419	2	N	13					115
							14	9									
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	37	1	343	2	N	17					132
							19	9									
07	744	N	666	-0-	-78	-0-	63	1	575	2	N	25					157
							28	9									
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	55	1	469	2	N	13					170
							14	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	52	1	479	2	N	13					183
							14	9									
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	44	1	451	2	N	16	176	1			23
							18	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	23					46
							25	9									
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	517	2	N	20					66
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 6,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

TRULL WELL #: RRCID -> 219031 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10586 - 10622

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/12/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
WEST BLESSING WELL #: 1 RRCID -> 242361 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10874 - 10894

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
WEST BLESSING WELL #: 3 RRCID -> 244801 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10997 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	4432	-0-	-280	-0-	594	1	3691	2	N	134					531
						147	9									
02	4408 X	3462	-0-	-946	-0-	535	1	2709	2	N	198	532	1			197
						218	9									
03	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	592	1	3560	2	N	193	178	1			212
						212	9									
04	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	573	1	3479	2	N	128					340
						141	9									
05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	594	1	3521	2	N	202	346	1			196
						222	9									
06	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	575	1	3270	2	N	168					364
						185	9									
07	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	594	1	3362	2	N	334	354	1			344
						367	9									
08	4371 X	3965	-0-	-406	-0-	594	1	3192	2	N	163					507
						179	9									
09	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	575	1	3039	2	N	105	173	1			439
						116	9									
10	3751 X	3713	-0-	-38	-0-	594	1	2988	2	N	119	172	1			386
						131	9									
11	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	574	1	2962	2	N	222	344	1			264
						244	9									
12	3751 X	3500	-0-	-251	-0-	512	1	2828	2	N	145	185	1			224
						160	9									

TOTAL GAS PROD: 47,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,111

PRAIRIE BELL (11000) 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
OWENS WELL #: RRCID -> 268008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	382	-0-	382	228317	378	2	4	9	N	4					162
02	0	3759	-0-	3759	232076	3624	2	135	9	N	123					285
03	0	3754	-0-	3754	235830	3544	2	210	9	N	191	190	1			286
04	0	3120	-0-	3120	238950	2966	2	154	9	N	140	191	1			235
05	0	2846	-0-	2846	241796	2689	2	157	9	N	143	190	1			188
06	0	2252	-0-	2252	244048	2132	2	120	9	N	109					297
07	0	2234	-0-	2234	246282	2133	2	101	9	N	92	192	1			197
08	0	2291	-0-	2291	248573	2191	2	100	9	N	91					288
09	0	2033	-0-	2033	250606	1928	2	105	9	N	95					383
10	0	1663	-0-	1663	252269	1595	2	68	9	N	62					445
11	0	621	-0-	621	252890	606	2	15	9	N	14	191	1			268
12	0	737	-0-	737	253627	675	2	62	9	N	56					324

TOTAL GAS PROD: 25,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,120

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
GLASSCOCK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 225066 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF.11254 - 11360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - WELL PLUGGED 2/6/13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAHLDEN WELL #: 1 RRCID -> 260721 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10855 - 11063

01	29202 X	22953	-0-	-6249	-0-	21556	2	1397	9	N	1270	1120	1			371
02	27318 X	19701	-0-	-7617	-0-	18598	2	1103	9	N	1003	1268	1			106
03	20048 X	20048	-0-	-0-	-0-	18968	2	1080	9	N	982	923	1			165
04	23400 X	17630	-0-	-5770	-0-	16700	2	930	9	N	845	755	1			255
05	22940 X	18151	-0-	-4789	-0-	17235	2	916	9	N	833	936	1			152
06	22200 X	16673	-0-	-5527	-0-	15842	2	831	9	N	755	570	1			337
07	21049 X	15782	-0-	-5267	-0-	15000	2	782	9	N	711	746	1			302
08	20057 X	14647	-0-	-5410	-0-	13972	2	675	9	N	614	744	1			172
09	17640 X	13804	-0-	-3836	-0-	13196	2	608	9	N	553	573	1			152
10	18166 X	14362	-0-	-3804	-0-	13669	2	693	9	N	630	569	1			213
11	16680 X	13900	-0-	-2780	-0-	13273	2	627	9	N	570	565	1			218
12	15779 X	11499	-0-	-4280	-0-	10965	2	534	9	N	485	566	1			137

TOTAL GAS PROD: 199,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,251

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052

01	2263 N	1719	-0-	-544	-0-	315	1	1337	2	N	61					140
						67	9									
02	1711 N	419	-0-	-1292	-0-	96	1	319	2	N	4					144
						4	9									
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	359	1	1726	2	N	39	159	1			24
						43	9									
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	335	1	1578	2	N	41					65
						45	9									
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	399	1	1580	2	N	34					99
						37	9									
06	2070 N	1638	-0-	-432	-0-	341	1	1279	2	N	16					115
						18	9									
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	425	1	1842	2	N	14					129
						15	9									
08	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	346	1	1654	2	N	26					155
						29	9									
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	278	1	1507	2	N	21					176
						23	9									
10	2294 N	2110	-0-	-184	-0-	387	1	1681	2	N	38	175	1			39
						42	9									
11	1950 N	1742	-0-	-208	-0-	360	1	1357	2	N	23					62
						25	9									
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	443	1	1933	2	N	17					79
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 22,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 249254 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10692 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	15229	-0-	15229	329555	14595	2	634	9	N	576	357	1			360
02	0	W	13933	-0-	13933	343488	13354	2	579	9	N	526	357	1			529
03	0	W	14173	-0-	14173	357661	13708	2	465	9	N	423	696	1			256
04	0	W	13212	-0-	13212	370873	12792	2	420	9	N	382	346	1			292
05	0	W	13285	-0-	13285	384158	12969	2	316	9	N	287	349	1			230
06	0	W	11444	-0-	11444	395602	11179	2	265	9	N	241	347	1			124
07	0	W	12109	-0-	12109	407711	11847	2	262	9	N	238					362
08	0	W	14364	-0-	14364	422075	14070	2	294	9	N	267	347	1			282
09	0	W	14352	-0-	14352	436427	14059	2	293	9	N	266	342	1			206
10	448070	X	11643	-0-	-436427	-0-	11399	2	244	9	N	222					428
11	11400	X	10283	-0-	-1117	-0-	9961	2	322	9	N	293	355	1			366
12	16174	X	16174	-0-	-0-	-0-	15835	2	339	9	N	308	346	1			328

TOTAL GAS PROD: 160,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,029

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466

01	21359	X	17893	-0-	-3466	-0-	17539	2	354	9	N	322					552
02	19227	X	18941	-0-	-286	-0-	18567	2	374	9	N	340	357	1			535
03	18579	X	18579	-0-	-0-	-0-	18246	2	333	9	N	303	357	1			481
04	17550	X	15568	-0-	-1982	-0-	15247	2	321	9	N	292	360	1			413
05	18135	X	15997	-0-	-2138	-0-	15734	2	263	9	N	239	350	1			302
06	17550	X	13710	-0-	-3840	-0-	13491	2	219	9	N	199	363	1			138
07	18135	X	13138	-0-	-4997	-0-	12936	2	202	9	N	184					322
08	18135	X	12253	-0-	-5882	-0-	12065	2	188	9	N	171	356	1			137
09	13590	X	11779	-0-	-1811	-0-	11594	2	185	9	N	168					305
10	14043	X	11779	-0-	-2264	-0-	11614	2	165	9	N	150					455
11	13590	X	11923	-0-	-1667	-0-	11760	2	163	9	N	148	358	1			245
12	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	13375	2	205	9	N	186					431

TOTAL GAS PROD: 175,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,702

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782

01	48329	X	44753	-0-	-3576	-0-	43458	2	1295	9	N	1177	1060	1			579
02	45229	X	45229	-0-	-0-	-0-	43969	2	1260	9	N	1145	1077	1			647
03	42304	X	42304	-0-	-0-	-0-	41127	2	1177	9	N	1070	1061	1			656
04	43320	X	38831	-0-	-4489	-0-	37799	2	1032	9	N	938	1071	1			523
05	47895	X	16730	-0-	-31165	-0-	16327	2	403	9	N	366	693	1			196
06	46350	X	13909	-0-	-32441	-0-	13584	2	325	9	N	295					491
07	47895	X	38385	-0-	-9510	-0-	37374	2	1011	9	N	919	1045	1			365
08	42315	X	35359	-0-	-6956	-0-	34449	2	910	9	N	827	689	1			503
09	37620	X	30252	-0-	-7368	-0-	29458	2	794	9	N	722	693	1			532
10	38378	X	29085	-0-	-9293	-0-	28305	2	780	9	N	709	713	1			528
11	37140	X	28198	-0-	-8942	-0-	27372	2	826	9	N	751	712	1			567
12	38378	X	28598	-0-	-9780	-0-	27791	2	807	9	N	734	702	1			599

TOTAL GAS PROD: 391,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,653

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	132	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6506	-0-	-3042	-0-	6245	2	261	9	N	237	359	1			279
02	8062	X	5903	-0-	-2159	-0-	5662	2	241	9	N	219	361	1			137
03	7750	X	5042	-0-	-2708	-0-	4836	2	206	9	N	187					324
04	7500	X	1121	-0-	-6379	-0-	1076	2	45	9	N	41	176	1			189
05	7750	X	3836	-0-	-3914	-0-	3595	2	241	9	N	219					408
06	6300	X	6180	-0-	-120	-0-	5914	2	266	9	N	242	344	1			306
07	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7228	2	309	9	N	281	347	1			240
08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	7993	2	285	9	N	259	345	1			154
09	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7095	2	273	9	N	248					402
10	7533	X	7278	-0-	-255	-0-	7010	2	268	9	N	244	345	1			301
11	7560	X	6916	-0-	-644	-0-	6664	2	252	9	N	229	355	1			175
12	7812	X	6847	-0-	-965	-0-	6595	2	252	9	N	229					404

TOTAL GAS PROD: 72,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,635

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 260023 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71827	X	64201	-0-	-7626	-0-	62665	2	1536	9	N	1396	1046	1			606
02	65250	X	57734	-0-	-7516	-0-	56400	2	1334	9	N	1213	1416	1			403
03	66030	X	53679	-0-	-12351	-0-	52380	2	1299	9	N	1181	1275	1			309
04	63900	X	49783	-0-	-14117	-0-	48620	2	1163	9	N	1057	1056	1			310
05	66030	X	49204	-0-	-16826	-0-	48054	2	1150	9	N	1045	1047	1			308
06	62130	X	46557	-0-	-15573	-0-	45450	2	1107	9	N	1006	1035	1			279
07	61721	X	46555	-0-	-15166	-0-	45437	2	1118	9	N	1016	1027	1			268
08	53692	X	44770	-0-	-8922	-0-	43743	2	1027	9	N	934	1043	1			159
09	47730	X	42258	-0-	-5472	-0-	41284	2	974	9	N	885	707	1			337
10	49197	X	42229	-0-	-6968	-0-	41246	2	983	9	N	894	697	1			534
11	46560	X	39243	-0-	-7317	-0-	38338	2	905	9	N	823	1068	1			289
12	46562	X	42902	-0-	-3660	-0-	41922	2	980	9	N	891	707	1			473

TOTAL GAS PROD: 579,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,341

PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	70	1	68	2	N	286	374	1			112
							315	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	70	1	128	2	N	288	190	1			210
							317	9									
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	70	1	243	9	N	221	381	1			50
04	450	N	385	-0-	-65	-0-	70	1	315	9	N	286	192	1			144
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	254	2	N	384	369	1			159
							422	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	70	1	402	2	N	319	376	1			102
							351	9									
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	70	1	103	2	N	236	188	1			150
							260	9									
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	N	206	191	1			165
							120	4	227	9							
09	810	N	380	-0-	-430	-0-	5	1	125	4	N	227	187	1			205
							250	9									
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	5	1	132	4	N	239	367	1			77
							263	9									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	132	4	N	238	190	1			125
							262	9									
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	5	1	103	4	N	240	188	1			177
							264	9									

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,170

PRIHODA (YEGUA) 73175 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 7 RRCID -> 213251 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7666 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	#	611	-0-	-536	-0-	85	1	526	2	N	-0-					48
02	812	#	579	-0-	-233	-0-	99	1	480	2	N	-0-					48
03	868	#	652	-0-	-216	-0-	86	1	566	2	N	-0-					48
04	840	#	710	-0-	-130	-0-	117	1	593	2	N	-0-					48
05	682	#	581	-0-	-101	-0-	100	1	481	2	N	-0-					48
06	630	#	491	-0-	-139	-0-	75	1	416	2	N	-0-					48
07	744	#	487	-0-	-257	-0-	91	1	396	2	N	-0-					48
08	744	#	465	-0-	-279	-0-	110	1	355	2	N	-0-					48
09	720	#	375	-0-	-345	-0-	53	1	322	2	N	-0-					48
10	589	#	277	-0-	-312	-0-	46	1	231	2	N	-0-					48
11	480	#	212	-0-	-268	-0-	48	1	164	2	N	-0-					48
12	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	173	1	1923	2	N	20					68
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 7,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PRIME PARKER (FRIO 2275) 73179 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
PRIME OPERATING COMPANY 677770
PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207867 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2276 - 2308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 #	1661	-0-	-1098	-0-	255	1	1406	2	N	-0-					-0-
02	754 #	670	-0-	-84	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	2046 #	1507	-0-	-539	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	1980 #	1193	-0-	-787	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1620 #	886	-0-	-734	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	1519 #	775	-0-	-744	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	1519 #	721	-0-	-798	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09	1200 #	473	-0-	-727	-0-	473	2			N	-0-					-0-
10	1861 R	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	1990 R	1990	-0-	-0-	-0-	88	1	1902	2	N	-0-					-0-
12	5613 R	5613	-0-	-0-	-0-	248	1	5365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
TEPEE PETROLEUM CO., INC. 843108
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	3971	-0-	-741	-0-	310	1	3661	3	N	-0-					-0-
02	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	290	1	6575	3	N	-0-					-0-
03	8196 X	8196	-0-	-0-	-0-	310	1	7886	3	N	-0-					-0-
04	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	300	1	173	2	N	-0-					-0-
						6666	3									
05	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	310	1	888	2	N	-0-					-0-
						5489	3									
06	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	300	1	1088	2	N	-0-					-0-
						5250	3									
07	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	310	1	499	2	N	-0-					-0-
						6664	3									
08	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	310	1	7219	3	N	-0-					-0-
09	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	300	1	7261	3	N	-0-					-0-
10	8140 X	8140	-0-	-0-	-0-	310	1	7830	3	N	-0-					-0-
11	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	300	1	171	2	N	-0-					-0-
						7523	3									
12	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	310	1	7176	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUICKSAND CREEK (WILCOX) 73740 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
P.O.S. ENERGY, INC. 631509
KIRBY ARCO WELL #: 1SW RRCID -> 169143 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 3964 - 3984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN (-B- SAND) 73802 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
QUINN WELL #: 1 RRCID -> 265778 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6390 - 6398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	6485					N	-0-					54
02	0	-0-	-0-	-0-	6485					N	-0-					54
03	0	-0-	-0-	-0-	6485					N	-0-					54
04	0	-0-	-0-	-0-	6485					N	-0-					54
05	0	1648	-0-	1648	8133	1648	2			N	-0-					54
06	0	2100	-0-	2100	10233	2100	2			N	-0-					54
07	0	2196	-0-	2196	12429	2196	2			N	-0-					54
08	0	1711	-0-	1711	14140	1711	2			N	-0-					54
09	0	1542	-0-	1542	15682	1542	2			N	-0-					54
10	0	1582	-0-	1582	17264	1582	2			N	-0-					54
11	5580	944	-0-	-4636	12628	944	2			N	-0-					54
12	9610	357	-0-	-9253	3375	357	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 12,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUINN (WILCOX) 73802 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CENTURY ROYALTY 2000 GP, LLC 141860
FRIENDSWOOD WELL #: 2RE RRCID -> 234432 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11390 PERF. 9790 - 9802

01	2009 R	2009	-0-	-0-	-0-	1980	2	29	9	N	26	168	1			87
02	1773 R	1773	-0-	-0-	-0-	1736	2	37	9	N	34					121
03	2294 #	1847	-0-	-447	-0-	1822	2	25	9	N	23					144
04	2010 #	1687	-0-	-323	-0-	1665	2	22	9	N	20					164
05	1948 R	1948	-0-	-0-	-0-	1923	2	25	9	N	23					187
06	1950 #	1779	-0-	-171	-0-	1749	2	30	9	N	27	169	2			45
07	1891 #	1573	-0-	-318	-0-	1549	2	24	9	N	22					67
08	1860 #	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					67
09	1890 #	1302	-0-	-588	-0-	1282	2	20	9	N	18					85
10	1953 #	1765	-0-	-188	-0-	1748	2	17	9	N	15					100
11	1770 #	1090	-0-	-680	-0-	1078	2	12	9	N	11					111
12	668 R	668	-0-	-0-	-0-	651	2	17	9	N	15					126

TOTAL GAS PROD: 17,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

QUINN (6050) 73802 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
QUINN, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 216353 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 6048 - 6054

01	2883 #	2562	-0-	-321	-0-	2503	2	59	9	N	54	181	1			23
02	3724 R	3724	-0-	-0-	-0-	3707	2	17	9	N	15					38
03	3472 #	3388	-0-	-84	-0-	3377	2	11	9	N	10					48
04	3390 #	2931	-0-	-459	-0-	2912	2	19	9	N	17					65
05	3968 #	3089	-0-	-879	-0-	3061	2	28	9	N	25					90
06	3840 #	3175	-0-	-665	-0-	3147	2	28	9	N	25					115
07	3968 #	3329	-0-	-639	-0-	3294	2	35	9	N	32					147
08	3379 #	2595	-0-	-784	-0-	2567	2	28	9	N	25					172
09	3180 #	2366	-0-	-814	-0-	2313	2	53	9	N	48	183	1			37
10	3317 #	2402	-0-	-915	-0-	2357	2	45	9	N	41					78
11	3210 #	2225	-0-	-985	-0-	2200	2	25	9	N	23					101
12	3317 #	2035	-0-	-1282	-0-	2021	2	14	9	N	13					114

TOTAL GAS PROD: 33,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
LILLEY, C.C., INC. 500736
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213
SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABEL (7600) 74097 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 095120 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7610 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RABEL (7650) 74097 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RABEL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 144157 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 7647 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					58
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					58
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1673	2	109	9	N	99					157
04	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1450	2	31	9	N	28					185
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					185
06	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					185
07	1519 N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					185
08	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					185
09	2850	1325	-0-	-1525	-0-	1325	2			N	-0-					185
10	2945	1331	-0-	-1614	-0-	1331	2			N	-0-					185
11	2850	1518	-0-	-1332	-0-	1506	2	12	9	N	11					196
12	15255	1387	-0-	-13868	-0-	1387	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 16,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
PAINE, ROBERT G. WELL #: 44 RRCID -> 206261 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3882 - 3888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	171	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	DLQ G-10	202	-0-	202	202	195	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	DLQ G-10	67	-0-	67	269	64	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	326 N	57	-0-	-269	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	75	2	28	9	Y	25	24	1			1
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	332	2	31	9	Y	28	28	1			1
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	515	2	41	9	Y	37	35	1			3
10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	743	2	11	9	Y	10	12	1			1
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	589 N	249	-0-	-340	-0-	241	2	8	9	Y	7	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

RUFUS HARDY "B" WELL #: 35 RRCID -> 258048 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4158 - 4181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) //CONT.// 74106 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 38 RRCID -> 258266 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3980 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943 X	3664	-0-	-7279	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	10237 X	3821	-0-	-6416	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	9982 X	5065	-0-	-4917	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	9660 X	2422	-0-	-7238	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	5642 X	1375	-0-	-4267	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
06	4890 X	857	-0-	-4033	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	5053 X	1358	-0-	-3695	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	5053 X	2102	-0-	-2951	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
09	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5118	-0-	5118	5118	5118	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4021	-0-	4021	9139	4021	2			N	-0-					-0-
12	10975 X	1836	-0-	-9139	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2013

TOTAL GAS PROD: 36,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. W. WILSON "A" WELL #: 30 RRCID -> 258799 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3984 - 4018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765 X	1356	-0-	-8409	-0-	1313	2	43	9	N	39	38	1			1
02	7076 X	1748	-0-	-5328	-0-	1707	2	41	9	N	37	37	1			1
03	7564 X	1048	-0-	-6516	-0-	1048	2			N	-0-	1	0			-0-
04	4650 X	26	-0-	-4624	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	1860 X	39	-0-	-1821	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	1800 X	96	-0-	-1704	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	1860 X	625	-0-	-1235	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
09	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1151	-0-	1151	1151	1151	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	598	-0-	598	1749	598	2			N	-0-					-0-
12	4322 X	2573	-0-	-1749	-0-	2573	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

RACCOON BEND (COCKFIELD 4000) 74106 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 20 RRCID -> 187109 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3950 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (COCKFIELD 4000) //CONT.// 74106 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 33 RRCID -> 187621 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4216 - 4221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14198				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (GRAWUNDER) 74106 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
WILSON 25 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263915 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3475 - 3480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377	1592	-0-	-9785	6666	1592	2		N	-0-			-0-
02	10643	1602	-0-	-9041	-0-	1602	2		N	-0-			-0-
03	11377	3033	-0-	-8344	-0-	3033	2		N	-0-			-0-
04	11010	1057	-0-	-9953	-0-	1057	2		N	-0-			-0-
05	11377	314	-0-	-11063	-0-	314	2		N	-0-			-0-
06	11010	14	-0-	-10996	-0-	14	2		N	-0-			-0-
07	11377	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-			-0-
08	11377	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-			-0-
09	11010	-0-	-0-	-11010	-0-				N	-0-			-0-
10	11377	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-			-0-
11	11010	-0-	-0-	-11010	-0-				N	-0-			-0-
12	11377	-0-	-0-	-11377	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
BROWN, MINNIE WELL #: 6 RRCID -> 140224 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3107 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 26 RRCID -> 144520 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3180 - 3196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN COLLEGE WELL #: 32 RRCID -> 185824 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3200 - 3209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 15 RRCID -> 236981 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5766 X	1209	-0-	-4557	-0-	1209	2	N	-0-			-0-
02	4263 X	1176	-0-	-3087	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
03	4557 X	1443	-0-	-3114	-0-	1443	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	954	-0-	954	954	954	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	851	-0-	851	1805	851	2	N	-0-			-0-
06	2245 X	440	-0-	-1805	-0-	440	2	N	-0-			-0-
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			-0-
08	1457 X	1150	-0-	-307	-0-	1150	2	N	-0-			-0-
09	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
10	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
11	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2	N	-0-			-0-
12	1302 X	662	-0-	-640	-0-	662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (GUTOWSKY) //CONT.// 74106 320 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP //CONT.// 252470
DIEMER, MRS. ALBERTA WELL #: 23 RRCID -> 244977 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3268 - 3276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (MIOCENE Y) 74106 520 ASSOCIATED 49B CNTY: AUSTIN
COMET PRODUCTION 169662
DEUTRICK, R. A/C -2 WELL #: 15 RRCID -> 089053 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1731 - 1740

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
AUSTIN COLLEGE WELL #: 35 RRCID -> 203065 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 2164 PERF. 1850 - 1853

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (OAKVILLE 970) 74106 680 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP 252470
BELLVILLE SCHOOL LAND WELL #: 21 RRCID -> 271098 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 910 - 920

12	0	1475	-0-	1475	1475	1475	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (OAKVILLE 970) //CONT.// 74106 680 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
HMX INVESTMENTS, INC. 390547
WILSON, OLLIE WELL #: 101 RRCID -> 147675 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 916 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD) 74106 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 260650 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977

01	2852 #	1416	-0-	-1436	-0-	1260	3	156	9	N	142	173	1			114
02	2668 #	1457	-0-	-1211	-0-	1317	3	140	9	N	127	173	1			68
03	DLQ G-10	1422	-0-	1422	1422	1286	3	136	9	N	124					192
04	DLQ G-10	1324	-0-	1324	2746	1167	3	157	9	N	143	191	1			144
05	DLQ G-10	1195	-0-	1195	3941	1060	3	135	9	N	123	173	1			94
06	DLQ G-10	962	-0-	962	4903	832	3	130	9	N	118					212
07	DLQ G-10	1007	-0-	1007	5910	864	3	143	9	N	130	305	1			37
08	DLQ G-10	1058	-0-	1058	6968	946	3	112	9	N	102					139
09	3000 N	987	-0-	-2013	4955	871	3	116	9	N	105	172	1			72
10	3100 N	915	-0-	-2185	2770	796	3	119	9	N	108					180
11	3000 N	1048	-0-	-1952	818	931	3	117	9	N	106	174	1			112
12	1844 N	1026	-0-	-818	-0-	903	3	123	9	N	112	177	1			47

TOTAL GAS PROD: 13,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,440

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION 393345
BAIN WELL #: 1A RRCID -> 178204 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592

01	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					197
02	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					197
03	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					197
04	5010 X	4252	-0-	-758	-0-	4252	2			N	-0-					197
05	5208 X	4277	-0-	-931	-0-	4277	2			N	-0-					197
06	5040 X	3827	-0-	-1213	-0-	3827	2			N	-0-					197
07	5208 X	4601	-0-	-607	-0-	4601	2			N	-0-					197
08	4402 X	4350	-0-	-52	-0-	4350	2			N	-0-					197
09	4260 X	4034	-0-	-226	-0-	4034	2			N	-0-					197
10	4588 X	3882	-0-	-706	-0-	3882	2			N	-0-					197
11	4440 X	3791	-0-	-649	-0-	3791	2			N	-0-					197
12	4588 X	3944	-0-	-644	-0-	3944	2			N	-0-					197

TOTAL GAS PROD: 50,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND) //CONT.// 74264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
HOLLIMON OIL CORPORATION //CONT.// 393345
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 184704 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2473	-0-	-968	-0-	2450	2	23	9	N	21	1	8			114
02	3219 X	2525	-0-	-694	-0-	2479	2	46	9	N	42	2	8			154
03	3441 X	2267	-0-	-1174	-0-	2245	2	22	9	N	20					174
04	3210 X	3162	-0-	-48	-0-	3154	2	8	9	N	7	1	8			180
05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3314	2	11	9	N	10	2	8			188
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3132	2	12	9	N	11	174	1			25
07	3255 X	2626	-0-	-629	-0-	2603	2	23	9	N	21					46
08	3317 X	2280	-0-	-1037	-0-	2272	2	8	9	N	7					53
09	3210 X	2611	-0-	-599	-0-	2600	2	11	9	N	10					63
10	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3320	2	11	9	N	10					73
11	3150 X	3141	-0-	-9	-0-	3104	2	37	9	N	34					107
12	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2712	2	42	9	N	38					145

TOTAL GAS PROD: 33,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

RASMUSSEN LANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271091 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERS ISLAND 74408 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC-SINCLAIR FEE WELL #: 8 RRCID -> 193789 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5372 - 5376

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - PLUGGED 01/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5400) 74408 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC-SINCLAIR FEE WELL #: 3 RRCID -> 145242 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5409 - 5410

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2012 - PLUGGED 01/19/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATLANTIC-SINCLAIR FEE WELL #: 8 RRCID -> 180996 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5399 - 5401

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2012 - PLUGGED 01/06/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC-SINCLAIR FEE WELL #: 7 RRCID -> 150137 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5477 - 5479

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2012 - PLUGGED 01/12/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480) //CONT.// 74408 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION //CONT.// 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 242355 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5397 - 5399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3896	3896	-0-	-0-	-0-	93	1	3803	2	Y	-0-					-0-
02	3492	3492	-0-	-0-	-0-	66	1	3426	2	Y	-0-					-0-
03	4225 R	4225	-0-	-0-	-0-	93	1	4132	2	Y	-0-					-0-
04	3780 #	2360	-0-	-1420	-0-	39	1	2321	2	Y	-0-					-0-
05	3906 #	2476	-0-	-1430	-0-	18	1	2458	2	Y	-0-					-0-
06	4080 #	2951	-0-	-1129	-0-	69	1	2882	2	Y	-0-					-0-
07	4216 #	3621	-0-	-595	-0-	93	1	3528	2	Y	-0-					-0-
08	4216 #	3575	-0-	-641	-0-	93	1	3482	2	Y	-0-					-0-
09	3271	3271	-0-	-0-	-0-	90	1	3181	2	Y	-0-					-0-
10	3100	2948	-0-	-152	-0-	93	1	2855	2	Y	-0-					-0-
11	3372	3372	-0-	-0-	-0-	90	1	3282	2	Y	-0-					-0-
12	3623	3623	-0-	-0-	-0-	93	1	3530	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5540) 74408 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
QUAIL CREEK OIL CORPORATION 684517
ATLANTIC SINCLAIR FEE WELL #: 9 RRCID -> 228622 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5522 - 5527

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMONA (WILCOX) 74455 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MILLER A-14 WELL #: 1 RRCID -> 230612 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 22035 PERF.20224 - 20294

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (8600 WILCOX) 74471 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HERDER, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 158027 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8611 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					24
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	N	5					29
							6	9									
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					29
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	1					30
							1	9									
07	155	N	9	-0-	-146	-0-	8	2	1	9	N	1					31
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					31
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	4	2	1	9	N	1	24	1			8
10	8	N	5	-0-	-3	-0-	4	2	1	9	N	1					9
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RAMSEY (9300 WILCOX) 74471 658 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA WELL #: 2 RRCID -> 154800 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9331 - 9337

01	2046	#	1649	-0-	-397	-0-	1560	2	89	9	N	81					192
02	1653	#	1583	-0-	-70	-0-	1474	2	109	9	N	99	177	1			114
03	1892	R	1892	-0-	-0-	-0-	1819	2	73	9	N	66					180
04	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1877	2	76	9	N	69	159	1			90
05	1918	R	1918	-0-	-0-	-0-	1873	2	45	9	N	41					131
06	1881	R	1881	-0-	-0-	-0-	1742	2	139	9	N	126	174	1			83
07	2015	#	1575	-0-	-440	-0-	1500	2	75	9	N	68					151
08	2015	#	1661	-0-	-354	-0-	1598	2	63	9	N	57	170	1			38
09	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	1939	2	96	9	N	87					125
10	2062	R	2062	-0-	-0-	-0-	1972	2	90	9	N	82	173	1			34
11	1890	#	1834	-0-	-56	-0-	1739	2	95	9	N	86					120
12	2108	#	1343	-0-	-765	-0-	1284	2	59	9	N	54					174

TOTAL GAS PROD: 21,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 916

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759 #	2491	-0-	-268	-0-	2444	2	47	9	N	43					98
02	2581 #	2349	-0-	-232	-0-	2315	2	34	9	N	31					129
03	2697 #	2499	-0-	-198	-0-	2455	2	44	9	N	40					169
04	2610 #	2244	-0-	-366	-0-	2200	2	44	9	N	40	182	1			27
05	2480 #	1413	-0-	-1067	-0-	1363	2	50	9	N	45					72
06	2492 R	2492	-0-	-0-	-0-	2470	2	22	9	N	20					92
07	2511 #	2287	-0-	-224	-0-	2270	2	17	9	N	15					107
08	2511 #	750	-0-	-1761	-0-	735	2	15	9	N	14					121
09	2250 #	1123	-0-	-1127	-0-	1104	2	19	9	N	17					138
10	2573 #	1583	-0-	-990	-0-	1551	2	32	9	N	29	157	1			10
11	2490 #	1868	-0-	-622	-0-	1839	2	29	9	N	26					36
12	2970 R	2970	-0-	-0-	-0-	2933	2	37	9	N	34					70

TOTAL GAS PROD: 24,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

RAMSEY (10,700) 74471 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 193384 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10686 - 10692

01	6293 #	4122	-0-	-2171	-0-	252	1	3844	2	N	24					124
						26	9									
02	3886 #	2438	-0-	-1448	-0-	122	1	2299	2	N	15					139
						17	9									
03	4338 R	4338	-0-	-0-	-0-	252	1	4010	2	N	69	137	1			71
						76	9									
04	4033 R	4033	-0-	-0-	-0-	222	1	3750	2	N	55					126
						61	9									
05	4296 R	4296	-0-	-0-	-0-	222	1	3990	2	N	76	179	1			23
						84	9									
06	4583 R	4583	-0-	-0-	-0-	236	1	4244	2	N	94					117
						103	9									
07	4340 #	4241	-0-	-99	-0-	236	1	3946	2	N	54					171
						59	9									
08	4340 #	4049	-0-	-291	-0-	236	1	3757	2	N	51					222
						56	9									
09	4590 #	3628	-0-	-962	-0-	197	1	3401	2	N	27	215	1			34
						30	9									
10	4743 #	4336	-0-	-407	-0-	200	1	4075	2	N	55					89
						61	9									
11	4779 R	4779	-0-	-0-	-0-	222	1	4511	2	N	42					131
						46	9									
12	4247 #	3641	-0-	-606	-0-	229	1	3347	2	N	59	110	1			80
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 48,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 621

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

01	2694 R	2694	-0-	-0-	-0-	123	1	2449	2	N	111				174
						122	9								
02	2407 #	2267	-0-	-140	-0-	92	1	2098	2	N	70				244
						77	9								
03	2573 #	2220	-0-	-353	-0-	136	1	2012	2	N	65				309
						72	9								
04	2610 #	1744	-0-	-866	-0-	105	1	1564	2	N	68	178	1		199
						75	9								
05	2697 #	2055	-0-	-642	-0-	105	1	1907	2	N	39	186	1		52
						43	9								
06	2610 #	1700	-0-	-910	-0-	77	1	1546	2	N	70				122
						77	9								
07	2418 #	1494	-0-	-924	-0-	95	1	1341	2	N	53				175
						58	9								
08	2232 #	1643	-0-	-589	-0-	82	1	1533	2	N	25				200
						28	9								
09	1980 #	1539	-0-	-441	-0-	63	1	1444	2	N	29	167	1		62
						32	9								
10	2046 #	1964	-0-	-82	-0-	71	1	1843	2	N	45				107
						50	9								
11	1710 #	386	-0-	-1324	-0-	13	1	362	2	N	10				117
						11	9								
12	1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-				117

TOTAL GAS PROD: 21,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) //CONT.// 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
PREISMEYER-POOLE UT 2 WELL #: 1 RRCID -> 179070 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9364 - 9380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2012 - PLUGGED 04/19/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10300) 74473 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ZAHRADNICK, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 091859 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10271 - 10276

01	1953 X	1867	-0-	-86	-0-	116	1	1719	2	N	29					78
						32	9									
02	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	93	1	1836	2	N	-0-					78
03	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	116	1	2126	2	N	57					135
						63	9									
04	1860 X	1680	-0-	-180	-0-	112	1	1568	2	N	-0-					135
05	2077 X	1445	-0-	-632	-0-	112	1	1333	2	N	-0-	132	1			3
06	2220 X	1534	-0-	-686	-0-	108	1	1386	2	N	36					39
						40	9									
07	2294 X	1559	-0-	-735	-0-	112	1	1413	2	N	31					70
						34	9									
08	2294 X	2076	-0-	-218	-0-	112	1	1935	2	N	26					96
						29	9									
09	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	93	1	1725	2	N	31	97	1			30
						34	9									
10	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	104	1	1827	2	N	41					71
						45	9									
11	2010 X	1981	-0-	-29	-0-	112	1	1827	2	N	38					109
						42	9									
12	2077 X	1561	-0-	-516	-0-	116	1	1400	2	N	41	72	1			78
						45	9									

TOTAL GAS PROD: 21,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

HERDER GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 190621 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10432 - 10470

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) 74473 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PRIESMEYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 214235 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922 #	1725	-0-	-197	-0-	123	1	1602	2	N	-0-					-0-
02	1798 #	381	-0-	-1417	-0-	60	1	321	2	N	-0-					-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	88	1	1554	2	N	-0-					-0-
04	1680 N	1413	-0-	-267	-0-	86	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	86	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1590 N	1156	-0-	-434	-0-	63	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1457 N	1277	-0-	-180	-0-	77	1	1200	2	N	-0-					-0-
08	1767 N	1367	-0-	-400	-0-	82	1	1285	2	N	-0-					-0-
09	1170 N	1029	-0-	-141	-0-	63	1	966	2	N	-0-					-0-
10	1271 N	459	-0-	-812	-0-	71	1	388	2	N	-0-					-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN (COOK MTN. IV) 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 196792 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195

01	18228 X	17587	-0-	-641	-0-	1240	1	16271	2	N	69	189	1		169
						76	9								
02	17052 X	16985	-0-	-67	-0-	1160	1	15736	2	N	81	190	1		60
						89	9								
03	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	1240	1	17144	2	N	107				167
						118	9								
04	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	1200	1	16368	2	N	253	362	1		58
						278	9								
05	17603 X	17603	-0-	-0-	-0-	1240	1	16304	2	N	54				112
						59	9								
06	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-	1200	1	17300	2	N	171	184	1		99
						188	9								
07	18699 X	18699	-0-	-0-	-0-	1240	1	17302	2	N	143				242
						157	9								
08	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	1240	1	17421	2	N	164	187	1		219
						180	9								
09	18690 X	17203	-0-	-1487	-0-	1200	1	15846	2	N	143	186	1		176
						157	9								
10	19313 X	18958	-0-	-355	-0-	1240	1	17565	2	N	139	185	1		130
						153	9								
11	18690 X	17455	-0-	-1235	-0-	800	1	16462	2	N	175	166	1		139
						193	9								
12	18848 X	17218	-0-	-1630	-0-	17030	2	188	9	N	171	188	1		122

TOTAL GAS PROD: 215,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,670

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HOLMES WELL #: 1A RRCID -> 209682 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9487 - 9627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	1304	1	4539	2	N	2					162
							2	9									
02	4611	X	3883	-0-	-728	-0-	566	1	3303	2	N	13					175
							14	9									
03	5921	X	1896	-0-	-4025	-0-	348	1	1540	2	N	7					182
							8	9									
04	5730	X	5468	-0-	-262	-0-	749	1	4716	2	N	3					185
							3	9									
05	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	965	1	7961	2	N	94	175	1			104
							103	9									
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	833	1	6081	2	N	116					220
							128	9									
07	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	1041	1	7473	2	N	104	185	1			139
							114	9									
08	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	1335	1	9049	2	N	66					205
							73	9									
09	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	975	1	6714	2	N	81	182	1			104
							89	9									
10	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	998	1	6650	2	N	88					192
							97	9									
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1027	1	6879	2	N	86	189	1			89
							95	9									
12	6820	X	6802	-0-	-18	-0-	991	1	5701	2	N	100					189
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 82,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

HCWD-58 WELL #: 1 RRCID -> 210921 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	406	-0-	-1609	-0-	91	1	315	2	N	-0-					110
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	424	1	2470	2	N	-0-					110
03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	1047	1	4626	2	N	2					112
							2	9									
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	601	1	3782	2	N	12					124
							13	9									
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	430	1	3543	2	N	55					179
							61	9									
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	517	1	3779	2	N	102	177	1			104
							112	9									
07	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	354	1	2541	2	N	38					142
							42	9									
08	2015	X	477	-0-	-1538	-0-	60	1	409	2	N	7					149
							8	9									
09	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	375	1	2584	2	N	38					187
							42	9									
10	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	397	1	2646	2	N	35	177	1			45
							39	9									
11	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	323	1	2162	2	N	89					134
							98	9									
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	404	1	2326	2	N	55					189
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 36,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

RANKIN (COOK MTN. IV) //CONT.// 74691 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
SEIFFERT WELL #: 1 RRCID -> 245828 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9845 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	1240	1	3331	2	N	57	189	1			87
							63	9									
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	1160	1	3548	2	N	28					115
							31	9									
03	5301	X	5279	-0-	-22	-0-	1240	1	4015	2	N	22					137
							24	9									
04	5130	X	4445	-0-	-685	-0-	1080	1	3343	2	N	20					157
							22	9									
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	840	1	4359	2	N	94	188	1			63
							103	9									
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	1200	1	4826	2	N	-0-					63
07	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	1240	1	4653	2	N	2					65
							2	9									
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1240	1	4418	2	N	2					67
							2	9									
09	5550	X	4884	-0-	-666	-0-	1200	1	3653	2	N	28					95
							31	9									
10	5735	X	5491	-0-	-244	-0-	1240	1	4194	2	N	52					147
							57	9									
11	5550	X	2113	-0-	-3437	-0-	800	1	1202	2	N	101	190	1			58
							111	9									
12	5735	X	391	-0-	-5344	-0-	80	1	166	2	N	132					190
							145	9									

TOTAL GAS PROD: 54,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BABY RUTH WELL #: 1 RRCID -> 226692 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9148 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66805	X	61166	-0-	-5639	-0-	2852	1	57360	2	N	867	1091	1			272
							954	9									
02	62495	X	50639	-0-	-11856	-0-	2668	1	47236	2	N	668	754	1			186
							735	9									
03	64170	X	53670	-0-	-10500	-0-	2760	1	50064	2	N	769	557	1			398
							846	9									
04	59190	X	56038	-0-	-3152	-0-	2760	1	52447	2	N	755	709	1			444
							831	9									
05	61163	X	52994	-0-	-8169	-0-	2852	1	49405	2	N	670	564	1			550
							737	9									
06	59190	X	46974	-0-	-12216	-0-	2668	1	43661	2	N	586	725	1			411
							645	9									
07	57908	X	52405	-0-	-5503	-0-	2852	1	48790	2	N	694	724	1			381
							763	9									
08	57908	X	49696	-0-	-8212	-0-	2760	1	46225	2	N	646	548	1			479
							711	9									
09	56040	X	47905	-0-	-8135	-0-	2668	1	44567	2	N	609	559	1			529
							670	9									
10	53820	X	53820	-0-	-0-	-0-	3100	1	49903	2	N	743	740	1			532
							817	9									
11	54211	X	54211	-0-	-0-	-0-	2654	1	50731	2	N	751	938	1			345
							826	9									
12	60581	X	60581	-0-	-0-	-0-	3100	1	56545	2	N	851	748	1			448
							936	9									

TOTAL GAS PROD: 640,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,609

RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND) 74691 216 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
THARP, KATHLEEN WELL #: 2 RRCID -> 142134 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1693	2	42	9	N	38					79
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	1975	2	83	9	N	75					154
03	1736	N	1269	-0-	-467	-0-	1240	2	29	9	N	26	161	1			19
04	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1563	2	12	9	N	11					30
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2277	2	20	9	N	18					48
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2725	2	45	9	N	41					89
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					89
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					89
09	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					89
10	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2750	2	25	9	N	23					112
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2278	2	9	9	N	8					120
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 25,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

THARP, KATHLEEN WELL #: 3 RRCID -> 143233 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324

01	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					32
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					32
03	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					32
04	2460	X	1874	-0-	-586	-0-	1874	2			N	-0-					32
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					32
06	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					32
07	2542	X	2114	-0-	-428	-0-	2114	2			N	-0-					32
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					32
09	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3243	2	31	9	N	28					60
10	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2774	2	13	9	N	12					72
11	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					72
12	2542	X	2384	-0-	-158	-0-	2384	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 34,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

RANKIN (DY 8050 SAND) 74691 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
THARP WELL #: 2 RRCID -> 202750 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8053 - 8058

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANKIN (REKLAW) 74691 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
NUNAN WELL #: 1 RRCID -> 249236 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11589 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2707	2	134	9	N	122					160
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1455	2	116	9	N	105	184	1			81
04	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1656	2	45	9	N	41					122
05	2108	N	1074	-0-	-1034	-0-	1032	2	42	9	N	38					160
06	1530	N	866	-0-	-664	-0-	866	2			N	-0-					160
07	1767	N	1028	-0-	-739	-0-	1004	2	24	9	N	22					182
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	880	2	6	9	N	5					187
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	N	3					190
10	1023	N	499	-0-	-524	-0-	499	2			N	-0-					190
11	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					190
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 15,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

RATLIFF CREEK (WILCOX 9350) 74807 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AKG OPERATING COMPANY 009566
JOANN WELL #: 1 RRCID -> 263401 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9320 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49290		-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-	60	1			-0-
02	46110		-0-	-0-	-46110	-0-					N	-0-					-0-
03	49290		-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-					-0-
04	47700		-0-	-0-	-47700	-0-					N	-0-					-0-
05	49290		-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10974	#	-0-	-0-	-10974	-0-					N	-0-					-0-
08	7812	#	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
09	8280	#	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
10	8556	#	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-					-0-
11	9810	#	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					-0-
12	6324	#	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE MOUND (5260) 74821 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
SWEET, E. A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142125 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5259 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE MOUND (5350) 74821 477 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZORIA
ACE FIELD SERVICES, INC. 003526
I P FARMS -N- WELL #: 1 RRCID -> 141298 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 12181 PERF. 5669 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEET, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 148820 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5372 - 5381

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	95	N	-0-	-0-	-95	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		35	-0-	35	35	35	1			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	65	30	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		30	-0-	30	95	30	1			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	95					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RATTLESNAKE MOUND (7000) 74821 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
LTS OIL & GAS 511745
STATE LEASE 66709 WELL #: 1 RRCID -> 154600 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 12631 PERF. 7149 - 7159

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAVEN FOREST (11300) 74870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
USA-RAVEN FOREST WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 16412 PERF.11286 - 11318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671 #	12069	-0-	-1602	-0-	11923	2	146	9	N	133					180
02	12760 #	10447	-0-	-2313	-0-	10335	2	112	9	N	102	200	1			82
03	13361 #	12544	-0-	-817	-0-	1673	1	10754	2	N	106					188
						117	9									
04	12930 #	12669	-0-	-261	-0-	1620	1	10938	2	N	101	196	1			93
						111	9									
05	13943 R	13943	-0-	-0-	-0-	1860	1	11947	2	N	124					217
						136	9									
06	122080	13947	-0-	-108133	-0-	1800	1	12014	2	N	121	193	1			145
						133	9									
07	13627 R	13627	-0-	-0-	-0-	1748	1	11747	2	N	120					265
						132	9									
08	13950 #	13429	-0-	-521	-0-	1668	1	11629	2	N	120	195	1			190
						132	9									
09	13870	13870	-0-	-0-	-0-	1800	1	11947	2	N	112	190	1			112
						123	9									
10	16064	14224	-0-	-1840	-0-	1860	1	12221	2	N	130	194	1			48
						143	9									
11	16064 #	13489	-0-	-2575	-0-	1800	1	11545	2	N	131					179
						144	9									
12	16064 #	14072	-0-	-1992	-0-	1860	1	12062	2	N	136	197	1			118
						150	9									

TOTAL GAS PROD: 158,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

RAYWOOD (COOK MTN.) 74993 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E., MRS., ET AL WELL #: 2 RRCID -> 008069 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11153 - 11250

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008070 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 12485 PERF.11741 - 11863

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, E. WELL #: 11 RRCID -> 177513 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10864 - 10952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	377	1	5630	2	Y	44	58	1			139
						48	9									
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	312	1	4774	2	Y	46	109	1			76
						51	9									
03	6355 X	4391	-0-	-1964	-0-	319	1	4036	2	Y	33					109
						36	9									
04	6150 X	4786	-0-	-1364	-0-	313	1	4432	2	Y	37	78	1			68
						41	9									
05	6355 X	4791	-0-	-1564	-0-	306	1	4371	2	Y	104	48	1			124
						114	9									
06	5850 X	4321	-0-	-1529	-0-	227	1	4007	2	Y	79	102	1			101
						87	9									
07	5487 X	4699	-0-	-788	-0-	263	1	4372	2	Y	58					159
						64	9									
08	4960 X	4561	-0-	-399	-0-	215	1	4263	2	Y	75	85	1			149
						83	9									
09	4410 X	4364	-0-	-46	-0-	207	1	4025	2	Y	120					269
						132	9									
10	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	292	1	4191	2	Y	86	219	1			136
						95	9									
11	4410 X	4267	-0-	-143	-0-	270	1	3935	2	Y	56	105	1			87
						62	9									
12	4557 X	4264	-0-	-293	-0-	286	1	3958	2	Y	18					105
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 56,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 756

HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 181880 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10879 - 10986

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850) //CONT.// 74993 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MITCHELL, LEON WELL #: 1 RRCID -> 182273 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11014 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	6774	-0-	3674	10488	422	1	6305	2	Y	43	37	1			104
							47	9									
02	16653	X	6165	-0-	-10488	-0-	375	1	5739	2	Y	46	82	1			68
							51	9									
03	6572	X	6401	-0-	-171	-0-	466	1	5892	2	Y	39					107
							43	9									
04	6360	X	6075	-0-	-285	-0-	399	1	5632	2	Y	40	76	1			71
							44	9									
05	6572	X	6181	-0-	-391	-0-	402	1	5732	2	Y	43	51	1			63
							47	9									
06	6360	X	5016	-0-	-1344	-0-	267	1	4709	2	Y	36	52	1			47
							40	9									
07	6572	X	4948	-0-	-1624	-0-	280	1	4648	2	Y	18					65
							20	9									
08	6386	X	4693	-0-	-1693	-0-	224	1	4454	2	Y	14	34	1			45
							15	9									
09	5220	X	4962	-0-	-258	-0-	242	1	4699	2	Y	19					64
							21	9									
10	5394	X	5012	-0-	-382	-0-	325	1	4669	2	Y	16	52	1			28
							18	9									
11	5010	X	4664	-0-	-346	-0-	298	1	4348	2	Y	16	22	1			22
							18	9									
12	5115	X	2871	-0-	-2244	-0-	192	1	2661	2	Y	16					38
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 63,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HARTMAN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 188956 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10762 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5310	-0-	-1076	-0-	1891	1	3363	2	N	51	201	1			52
							56	9									
02	5481	X	5079	-0-	-402	-0-	1769	1	3275	2	N	32					84
							35	9									
03	5859	X	5266	-0-	-593	-0-	1891	1	3336	2	N	35					119
							39	9									
04	5670	X	5333	-0-	-337	-0-	1830	1	3485	2	N	16					135
							18	9									
05	5425	X	5383	-0-	-42	-0-	1891	1	3486	2	N	5					140
							6	9									
06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	1830	1	3544	2	N	2					142
							2	9									
07	5518	X	4913	-0-	-605	-0-	930	1	3980	2	N	3					145
							3	9									
08	5518	X	4493	-0-	-1025	-0-	930	1	3561	2	N	2					147
							2	9									
09	5370	X	4315	-0-	-1055	-0-	900	1	3391	2	N	22					169
							24	9									
10	5549	X	4436	-0-	-1113	-0-	930	1	3466	2	N	36					205
							40	9									
11	5370	X	4365	-0-	-1005	-0-	900	1	3422	2	N	39	186	1			58
							43	9									
12	4898	X	3539	-0-	-1359	-0-	3398	2	141	9	N	128					186

TOTAL GAS PROD: 57,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CML EXPLORATION, LLC 120648
GUAM WELL #: 1 RRCID -> 242380 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11954 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36	7			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2012 - PLUGGED 2/5/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HANKAMER-PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 242998 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11080 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2073	-0-	-469	-0-	2029	2	44	9	N	40					235
02	2349	X	1689	-0-	-660	-0-	1646	2	43	9	N	39	179	1			95
03	2511	X	1236	-0-	-1275	-0-	1208	2	28	9	N	25					120
04	2430	X	1620	-0-	-810	-0-	1577	2	43	9	N	39					159
05	2449	X	1067	-0-	-1382	-0-	1044	2	23	9	N	21					180
06	2010	X	1008	-0-	-1002	-0-	986	2	22	9	N	20					200
07	1798	X	1087	-0-	-711	-0-	1072	2	15	9	N	14	176	1			38
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-	11	1			27
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					27
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					27
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					27
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 9,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CALLISON GAS UNIT 1 WELL #: 2ST RRCID -> 206138 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13753 PERF.11760 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6701	-0-	-863	-0-	279	1	6299	2	N	112					212
							123	9									
02	7076	X	6124	-0-	-952	-0-	261	1	5785	2	N	71	188	1			95
							78	9									
03	7564	X	6527	-0-	-1037	-0-	279	1	6163	2	N	77					172
							85	9									
04	7050	X	6791	-0-	-259	-0-	6707	2	84	9	N	76	173	1			75
05	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7039	2	87	9	N	79					154
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6750	2	28	9	N	25					179
07	7006	X	5945	-0-	-1061	-0-	5945	2			N	-0-					179
08	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7178	2	45	9	N	41					220
09	6900	X	6285	-0-	-615	-0-	6179	2	106	9	N	96	196	1			120
10	7130	X	5719	-0-	-1411	-0-	5658	2	61	9	N	55					175
11	6990	X	6311	-0-	-679	-0-	6305	2	6	9	N	5	180	1			-0-
12	7223	X	5810	-0-	-1413	-0-	5615	2	195	9	N	177					177

TOTAL GAS PROD: 77,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

RAYWOOD (COOK MTN. 11200) //CONT.// 74993 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
H.E.R. OPERATING, LLC 340442
HANKAMER WELL #: 1ST RRCID -> 192620 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11736 - 11746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CARRIZO-APACHE 1A UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212368 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12438 - 12524

01	1519 X	1379	-0-	-140	-0-	78	1	1301	2	N	-0-					43
02	1421 X	653	-0-	-768	-0-	73	1	580	2	N	-0-					43
03	1302 X	255	-0-	-1047	-0-	30	1	225	2	N	-0-					43
04	1320 X	644	-0-	-676	-0-	35	1	609	2	N	-0-					43
05	1364 X	975	-0-	-389	-0-	78	1	721	2	N	160	179	1			24
						176	9									
06	1320 X	892	-0-	-428	-0-	75	1	817	2	N	-0-					24
07	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	N	-0-					24
08	999 X	999	-0-	-0-	-0-	78	1	921	2	N	-0-					24
09	981 X	981	-0-	-0-	-0-	75	1	827	2	N	72					96
						79	9									
10	1302 X	791	-0-	-511	-0-	82	1	610	2	N	90	144	1			42
						99	9									
11	1260 X	903	-0-	-357	-0-	89	1	767	2	N	43					85
						47	9									
12	1302 X	1004	-0-	-298	-0-	91	1	894	2	N	17					102
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 382

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 187354 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 14477 PERF.13726 - 13766

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN) //CONT.// 74993 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
TEXACO FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 212211 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13145 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO FEE "B" WELL #: 4 RRCID -> 226462 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12940 - 13008

01	9610 X	7098	-0-	-2512	-0-	310 254	1 9	6534	2	N	231	199	1			249
02	8642 X	6814	-0-	-1828	-0-	290 277	1 9	6247	2	N	252	391	1	23	8	87
03	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	310 288	1 9	6938	2	N	262	198	1	27	8	124
04	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	300 316	1 9	6267	2	N	287	196	1	40	8	175
05	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	306 283	1 9	7073	2	N	257	13	2			419
06	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	300 278	1 9	6600	2	N	253	395	1	21	8	256
07	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	310 257	1 9	7088	2	N	234	198	1			292
08	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	310 260	1 9	7361	2	N	236	191	1			337
09	6300 X	2483	-0-	-3817	-0-	92 48	1 9	2343	2	N	44	376	1	5	8	-0-
10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
11	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,056

RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500) 74993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOLBROOK, ELLEN WELL #: 1 RRCID -> 193538 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12095 - 12171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267 X	16543	-0-	-724	-0-	1033	1	15410	2	Y	91	102	1			260
						100	9									
02	16153 X	15401	-0-	-752	-0-	937	1	14359	2	Y	95	205	1			150
						105	9									
03	16647 X	16182	-0-	-465	-0-	1176	1	14882	2	Y	113					263
						124	9									
04	16110 X	7976	-0-	-8134	-0-	523	1	7396	2	Y	52	187	1			128
						57	9									
05	16647 X	-0-	-0-	-16647	-0-					Y	-0-	91	1			37
06	16020 X	6879	-0-	-9141	-0-	367	1	6471	2	Y	37	30	1			44
						41	9									
07	19268 X	19268	-0-	-0-	-0-	1089	1	18079	2	Y	91					135
						100	9									
08	16182 X	14997	-0-	-1185	-0-	716	1	14216	2	Y	59	72	1			122
						65	9									
09	14845 X	14845	-0-	-0-	-0-	724	1	14081	2	Y	36					158
						40	9									
10	15004 X	15004	-0-	-0-	-0-	973	1	13961	2	Y	64	128	1			94
						70	9									
11	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	866	1	12633	2	Y	54	73	1			75
						59	9									
12	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	880	1	12193	2	Y	95					170
						105	9									

TOTAL GAS PROD: 153,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 787

RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140) 74993 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BLOXSOM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192899 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12193 - 12251

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (VICKSBURG, EAST) 74993 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC. 017900
TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 145486 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7451 - 7471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD (YEGUA 10400) 74993 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL WELL #: 10 RRCID -> 184336 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524

01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	4	1			7
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	284	2	Y	47	5	1			49
						52	9									
03	155 N	57	-0-	-98	-0-	4	1	52	2	Y	1					50
						1	9									
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	36	1			14
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-	10	1			4
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-	3	1			1
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					1
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					1
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					1
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					1
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	38					39
						42	9									
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

RAYWOOD (YEGUA 10,700) 74993 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
XTO ENERGY INC. 945936
MITCHELL, THEO WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263 #	2173	-0-	-90	-0-	331	1	1820	3	N	20					149
						22	9									
02	2760 R	2760	-0-	-0-	-0-	406	1	2260	3	N	85	192	1			42
						94	9									
03	2294 #	2085	-0-	-209	-0-	346	1	1725	3	N	13					55
						14	9									
04	2309 R	2309	-0-	-0-	-0-	368	1	1918	3	N	21					76
						23	9									
05	2945 #	2260	-0-	-685	-0-	408	1	1832	3	N	18					94
						20	9									
06	2850 #	2228	-0-	-622	-0-	413	1	1793	3	N	20					114
						22	9									
07	2945 #	2732	-0-	-213	-0-	370	1	2345	3	N	15					129
						17	9									
08	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	434	1	1954	3	N	12					141
						13	9									
09	2623 R	2623	-0-	-0-	-0-	418	1	2177	3	N	25					166
						28	9									
10	3048 R	3048	-0-	-0-	-0-	409	1	2603	3	N	33	175	1			24
						36	9									
11	2657 R	2657	-0-	-0-	-0-	368	1	2261	3	N	25					49
						28	9									
12	2728 #	1998	-0-	-730	-0-	395	1	1570	3	N	30					79
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 29,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 317

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HEBERT, EMILE WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	1027	1	8820	2	N	33					70
						36	9									
02	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	1152	1	11273	2	N	42					112
						46	9									
03	6479 X	5716	-0-	-763	-0-	897	1	4800	2	N	17					129
						19	9									
04	9390 X	5604	-0-	-3786	-0-	725	1	4870	2	N	8					137
						9	9									
05	9703 X	8275	-0-	-1428	-0-	999	1	7276	2	N	-0-					137
06	9390 X	7770	-0-	-1620	-0-	1040	1	6730	2	N	-0-					137
07	9703 X	9442	-0-	-261	-0-	1198	1	8242	2	N	2					139
						2	9									
08	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	1140	1	8101	2	N	-0-					139
09	8010 X	3878	-0-	-4132	-0-	264	1	3614	2	N	-0-					139
10	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-	1313	1	9113	2	N	18					157
						20	9									
11	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	588	1	8711	2	N	33					190
						36	9									
12	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	661	1	8794	2	N	44	186	1			48
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 101,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 197

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER) //CONT.// 74994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
FARRIS WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	15238	-0-	-2556	-0-	825	1	14369	2	N	40					169
							44	9									
02	17139	X	15970	-0-	-1169	-0-	767	1	15128	2	N	68	177	1			60
							75	9									
03	22320	X	16474	-0-	-5846	-0-	1077	1	15345	2	N	47					107
							52	9									
04	21600	X	15690	-0-	-5910	-0-	1091	1	14576	2	N	21					128
							23	9									
05	22320	X	16626	-0-	-5694	-0-	986	1	15637	2	N	3					131
							3	9									
06	16530	X	14591	-0-	-1939	-0-	896	1	13694	2	N	1					132
							1	9									
07	17081	X	12725	-0-	-4356	-0-	833	1	11881	2	N	10					142
							11	9									
08	16616	X	15667	-0-	-949	-0-	945	1	14719	2	N	3					145
							3	9									
09	16080	X	13956	-0-	-2124	-0-	946	1	12979	2	N	28	152	1			21
							31	9									
10	16616	X	13530	-0-	-3086	-0-	956	1	12565	2	N	8					29
							9	9									
11	15150	X	14169	-0-	-981	-0-	896	1	13273	2	N	-0-					29
12	15655	X	15248	-0-	-407	-0-	1059	1	14102	2	N	79					108
							87	9									

TOTAL GAS PROD: 179,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 308

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN) 74995 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
WHITTAKER WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156

01	5952	#	3673	-0-	-2279	-0-	3606	2	67	9	N	61	180	1			134
02	4698	#	3853	-0-	-845	-0-	3798	2	55	9	N	50					184
03	4805	#	3579	-0-	-1226	-0-	3539	2	40	9	N	36					220
04	4650	#	3632	-0-	-1018	-0-	3581	2	51	9	N	46					266
05	4805	#	1991	-0-	-2814	-0-	1967	2	24	9	N	22	179	1			109
06	3990	#	3289	-0-	-701	-0-	3253	2	36	9	N	33					142
07	4123	#	2215	-0-	-1908	-0-	2187	2	28	9	N	25					167
08	3751	#	3242	-0-	-509	-0-	3209	2	33	9	N	30					197
09	3630	#	2914	-0-	-716	-0-	2857	2	57	9	N	52					249
10	3410	#	3102	-0-	-308	-0-	3073	2	29	9	N	26	191	1			84
11	3416	R	3416	-0-	-0-	-0-	3376	2	40	9	N	36					120
12	3255	#	3176	-0-	-79	-0-	3077	2	99	9	N	90					210

TOTAL GAS PROD: 38,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 507

RAYWOOD, S. (COOK MTN. 2) 74995 302 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
HOLBROOK WELL #: 1 RRCID -> 176366 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 14199 PERF.14080 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, S. (13,400) 74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16928	-0-	-1238	-0-	16433	2	495	9	N	450	370	1			215
02	16849	X	15269	-0-	-1580	-0-	14811	2	458	9	N	416	401	1			230
03	17670	X	16252	-0-	-1418	-0-	15762	2	490	9	N	445	585	1			90
04	16980	X	15585	-0-	-1395	-0-	15133	2	452	9	N	411	386	1			115
05	16926	X	16294	-0-	-632	-0-	15848	2	446	9	N	405	386	1			134
06	16380	X	15530	-0-	-850	-0-	15068	2	462	9	N	420	400	1			154
07	16337	X	15703	-0-	-634	-0-	15266	2	437	9	N	397	386	1			165
08	16306	X	15680	-0-	-626	-0-	15160	2	520	9	N	473	585	1			53
09	15780	X	4966	-0-	-10814	-0-	4467	2	499	9	N	454	203	1			304
10	16306	X	15229	-0-	-1077	-0-	14753	2	476	9	N	433	597	1			140
11	15540	X	15002	-0-	-538	-0-	14567	2	435	9	N	395	381	1			154
12	15717	X	14994	-0-	-723	-0-	14545	2	449	9	N	408	405	1			157

TOTAL GAS PROD: 177,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,107

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	290	1	4329	2	Y	39	36	1			38
							43	9									
02	4379	X	4364	-0-	-15	-0-	265	1	4064	2	Y	32	60	1			10
							35	9									
03	5053	X	4392	-0-	-661	-0-	319	1	4044	2	Y	26					36
							29	9									
04	4890	X	3850	-0-	-1040	-0-	252	1	3567	2	Y	28	49	1			15
							31	9									
05	4991	X	4382	-0-	-609	-0-	285	1	4069	2	Y	25					40
							28	9									
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	246	1	4333	2	Y	16	37	1			19
							18	9									
07	4650	X	4522	-0-	-128	-0-	255	1	4241	2	Y	24					43
							26	9									
08	4402	X	4011	-0-	-391	-0-	192	1	3801	2	Y	16	50	1			9
							18	9									
09	4380	X	3979	-0-	-401	-0-	194	1	3777	2	Y	7					16
							8	9									
10	4526	X	4213	-0-	-313	-0-	274	1	3935	2	Y	4	17	1			3
							4	9									
11	4380	X	3190	-0-	-1190	-0-	204	1	2974	2	Y	11					14
							12	9									
12	4526	X	3642	-0-	-884	-0-	245	1	3390	2	Y	6					20
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 49,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887

01	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	66	1	982	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	100	1	1526	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
03	1674	X	1024	-0-	-650	-0-	75	1	948	2	Y	1					3
							1	9									
04	1620	X	752	-0-	-868	-0-	50	1	702	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	1674	X	696	-0-	-978	-0-	46	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	1620	X	1200	-0-	-420	-0-	64	1	1135	2	Y	1					1
							1	9									
07	1674	X	1343	-0-	-331	-0-	76	1	1265	2	Y	2					3
							2	9									
08	682	N	579	-0-	-103	-0-	28	1	551	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	95	1	1841	2	Y	-0-					-0-
10	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	166	1	2386	2	Y	1					1
							1	9									
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	42	1	614	2	Y	-0-					1
12	1085	N	232	-0-	-853	-0-	16	1	216	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 13,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	406	1	6064	2	Y	-0-					3
02	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	350	1	5359	2	Y	-0-					3
03	T. A.	5741	-0-	5741	5741	420	1	5313	2	Y	7					10
						8	9									
04	T. A.	5470	-0-	5470	11211	361	1	5109	2	Y	-0-					10
05	T. A.	5597	-0-	5597	16808	367	1	5230	2	Y	-0-					10
06	22534 X	5726	-0-	-16808	-0-	307	1	5416	2	Y	3					13
						3	9									
07	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-	328	1	5453	2	Y	-0-					13
08	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	277	1	5488	2	Y	-0-					13
09	5550 X	5528	-0-	-22	-0-	270	1	5258	2	Y	-0-					13
10	5735 X	5710	-0-	-25	-0-	372	1	5338	2	Y	-0-					13
11	5550 X	5285	-0-	-265	-0-	339	1	4942	2	Y	4					17
						4	9									
12	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	409	1	5671	2	Y	6					23
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 68,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MALLETT WELL #: 2 RRCID -> 177580 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776

01	18476 X	16716	-0-	-1760	-0-	1044	1	15578	2	Y	85	67	1			83
						94	9									
02	17081 X	15480	-0-	-1601	-0-	945	1	14471	2	Y	58	123	1			18
						64	9									
03	16740 X	16039	-0-	-701	-0-	1170	1	14812	2	Y	52					70
						57	9									
04	16200 X	15629	-0-	-571	-0-	1028	1	14534	2	Y	61	98	1			33
						67	9									
05	16740 X	15602	-0-	-1138	-0-	1017	1	14510	2	Y	68					101
						75	9									
06	16170 X	12648	-0-	-3522	-0-	676	1	11926	2	Y	42	94	1			49
						46	9									
07	16554 X	15131	-0-	-1423	-0-	857	1	14226	2	Y	44					93
						48	9									
08	16151 X	14946	-0-	-1205	-0-	714	1	14177	2	Y	50	113	1			30
						55	9									
09	14040 X	13816	-0-	-224	-0-	673	1	13088	2	Y	50					80
						55	9									
10	14524 X	14524	-0-	-0-	-0-	942	1	13515	2	Y	61	91	1			50
						67	9									
11	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	899	1	13120	2	Y	57					107
						63	9									
12	14559 X	14559	-0-	-0-	-0-	975	1	13498	2	Y	78					185
						86	9									

TOTAL GAS PROD: 179,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
TUER-MITCHELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74115	X	18761	-0-	-55354	-0-	1173	1	17503	2	Y	77	88	1			75
							85	9									
02	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	747	1	11439	2	Y	55	113	1			17
							61	9									
03	24769	X	5328	-0-	-19441	-0-	388	1	4916	2	Y	22					39
							24	9									
04	23970	X	7725	-0-	-16245	-0-	508	1	7183	2	Y	31	53	1			17
							34	9									
05	24087	X	15313	-0-	-8774	-0-	999	1	14255	2	Y	54					71
							59	9									
06	18150	X	7032	-0-	-11118	-0-	376	1	6628	2	Y	25	66	1			30
							28	9									
07	13082	X	1306	-0-	-11776	-0-	74	1	1231	2	Y	1					31
							1	9									
08	15314	X	4560	-0-	-10754	-0-	218	1	4325	2	Y	15	37	1			9
							17	9									
09	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	761	1	14810	2	Y	74					83
							81	9									
10	7998	X	6126	-0-	-1872	-0-	397	1	5693	2	Y	33	89	1			27
							36	9									
11	7020	X	2459	-0-	-4561	-0-	157	1	2292	2	Y	9					36
							10	9									
12	7998	X	901	-0-	-7097	-0-	61	1	839	2	Y	1					37
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 97,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

XTO ENERGY INC. 945936
MALLETT WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	973	1	7431	3	N	75	197	1			187
							83	9									
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	840	1	4744	3	N	54					241
							59	9									
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	1042	1	5094	3	N	66	193	1			114
							73	9									
04	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	1008	1	4109	3	N	58					172
							64	9									
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	881	1	3017	3	N	47					219
							52	9									
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	1008	1	7196	3	N	47					266
							52	9									
07	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	907	1	5723	3	N	37	183	1			120
							41	9									
08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	916	1	6242	3	N	45					165
							50	9									
09	2910	X	2676	-0-	-234	-0-	608	1	2039	3	N	26					191
							29	9									
10	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	988	1	7554	3	N	81					272
							89	9									
11	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	952	1	6349	3	N	52	199	1			125
							57	9									
12	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	991	1	5881	3	N	51					176
							56	9									

TOTAL GAS PROD: 77,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

RAYWOOD, W. (YEGUA 10700) 75010 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MITCHELL, TUER WELL #: 1 C RRCID -> 124952 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAYWOOD, W. (YEGUA 10850) 75010 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MALLET-MITCHELL UNIT #1 WELL #: 1 U RRCID -> 124169 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925

01	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			158
02	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			158
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDRESS WELL #: 1 RRCID -> 196186 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11040 - 11377

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RC (JACKSON) 75011 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
J. JONES WELL #: 1 RRCID -> 250569 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					76
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					76
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					76
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	77	2	14	9	N	13					89
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	175	2	40	9	N	36					125
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	187	2	22	9	N	20					145
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	29	2	10	9	N	9					154
08	217	N	22	-0-	-195	-0-	15	2	7	9	N	6					160
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	11					171
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	20					191
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	51	2	21	9	N	19					210
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	46	2	28	9	N	25					235

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

REASONER (12600) 75057 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
POOLE WELL #: 3 RRCID -> 197643 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 13395 PERF.12237 - 12705

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					185

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POOLE WELL #: 2 RRCID -> 197874 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					448
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					453
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					457
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					459
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					462
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					462

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 14

REBEL (YEGUA) 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
NOME-LONG WELL #: 2 RRCID -> 261680 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 14407 PERF.13546 - 13566

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2012 - PLUGGED 1/24/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
NOME-DISHMAN WELL #: 1 RRCID -> 226430 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 14207 PERF.13398 - 13431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					292
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	593	1	3319	2	N	68					360
							75	9									
03	3131	X	1808	-0-	-1323	-0-	686	1	954	2	N	153					513
							168	9									
04	2910	X	1994	-0-	-916	-0-	876	1	1017	2	N	92	240	1			365
							101	9									
05	4185	X	1462	-0-	-2723	-0-	623	1	723	2	N	105					470
							116	9									
06	4110	X	1479	-0-	-2631	-0-	591	1	743	2	N	132	182	1			420
							145	9									
07	4247	X	1488	-0-	-2759	-0-	314	1	1112	2	N	56					476
							62	9									
08	2046	X	1954	-0-	-92	-0-	726	1	1059	2	N	154	176	1			454
							169	9									
09	1980	X	598	-0-	-1382	-0-	236	1	290	2	N	65	183	1			336
							72	9									
10	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	426	1	549	2	N	73					409
							80	9									
11	1890	X	1331	-0-	-559	-0-	150	1	1008	2	N	157	180	1			386
							173	9									
12	1953	X	235	-0-	-1718	-0-	22	1	203	2	N	9	163	1			232
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

SUN-HARDER A WELL #: 2 RRCID -> 242413 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12679 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100626	X	92114	-0-	-8512	-0-	2242	1	84709	2	N	4694	4424	1			672
							5163	9									
02	94134	X	83995	-0-	-10139	-0-	2108	1	77264	2	N	4203	4323	1			552
							4623	9									
03	95914	X	88727	-0-	-7187	-0-	2336	1	81463	2	N	4480	4585	1			447
							4928	9									
04	92820	X	85218	-0-	-7602	-0-	2393	1	77447	2	N	4889	4934	1			402
							5378	9									
05	95914	X	87569	-0-	-8345	-0-	2865	1	79343	2	N	4874	4664	1			612
							5361	9									
06	89130	X	83943	-0-	-5187	-0-	2648	1	76255	2	N	4582	4552	1			642
							5040	9									
07	89776	X	84738	-0-	-5038	-0-	2247	1	77419	2	N	4611	4626	1			627
							5072	9									
08	88722	X	81655	-0-	-7067	-0-	2252	1	74489	2	N	4467	4632	1			462
							4914	9									
09	79440	X	77615	-0-	-1825	-0-	2202	1	70635	2	N	4344	4314	1			492
							4778	9									
10	82088	X	81377	-0-	-711	-0-	1896	1	74729	2	N	4320	4320	1			492
							4752	9									
11	79440	X	78587	-0-	-853	-0-	1088	1	73042	2	N	4052	4142	1			402
							4457	9									
12	82088	X	79169	-0-	-2919	-0-	994	1	73692	2	N	4075	4005	1			472
							4483	9									

TOTAL GAS PROD: 1,004,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,591

REBEL (YEGUA) //CONT.// 75122 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
GRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 266641 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11913 - 11946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	1151	-0-	1151	1151	69	1	1069	2	N	12					12
						13	9									
07	T. A.	1005	-0-	1005	2156	3	1	1002	2	N	-0-					12
08	T. A.	303	-0-	303	2459	1	1	302	2	N	-0-					12
09	T. A.	11391	-0-	11391	13850	540	1	10323	2	N	480	367	1			125
						528	9									
10	33821 X	1526	-0-	-32295	-0-	60	1	1370	2	N	87	177	1			35
						96	9									
11	32730 X	8921	-0-	-23809	-0-	1146	1	7404	2	N	337	184	1			188
						371	9									
12	33821 X	10349	-0-	-23472	-0-	1037	1	8855	2	N	410	443	1			155
						6	4	451	9							

TOTAL GAS PROD: 34,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,326

RED BULL (COOK MOUNTAIN) 75177 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
O.B. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 261255 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12494 - 12826

01	0 W	5431	-0-	5431	16297	4971	3	460	9	N	418	389	1			325
02	0 W	4173	-0-	4173	20470	3758	3	415	9	N	377	391	1			311
03	0 W	3323	-0-	3323	23793	3052	3	271	9	N	246	194	1			363
04	0 W	2970	-0-	2970	26763	2672	3	298	9	N	271	391	1			243
05	0	2648	-0-	2648	29411	2353	3	295	9	N	268	194	1			317
06	0	2448	-0-	2448	31859	2180	3	268	9	N	244	389	1			172
07	0	2175	-0-	2175	34034	1893	3	282	9	N	256	193	1			235
08	0	1535	-0-	1535	35569	1261	3	274	9	N	249	397	1			87
09	2820	1852	-0-	-968	34601	1615	3	237	9	N	215					302
10	2914	1676	-0-	-1238	33363	1485	3	191	9	N	174	336	1			140
11	2820	1498	-0-	-1322	32041	1293	3	205	9	N	186					326
12	3100 N	1534	-0-	-1566	30475	1347	3	187	9	N	170	190	1			306

TOTAL GAS PROD: 31,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,074

O.B. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265258 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563

01	0	10268	-0-	10268	55009	9981	3	287	9	N	261	194	1			217
02	6252	8702	-0-	2450	57459	8396	3	306	9	N	278	388	1			107
03	16151	8243	-0-	-7908	49551	7948	3	295	9	N	268	195	1			180
04	15630	7440	-0-	-8190	41361	7219	3	221	9	N	201	196	1			185
05	16151	6712	-0-	-9439	31922	6508	3	204	9	N	185	191	1			179
06	15630	6042	-0-	-9588	22334	5890	3	152	9	N	138	198	1			119
07	16151	5048	-0-	-11103	11231	4957	3	91	9	N	83					202
08	16151	5160	-0-	-10991	240	5085	3	75	9	N	68	192	1			78
09	15630	3839	-0-	-11791	-0-	3772	3	67	9	N	61					139
10	16151	2592	-0-	-13559	-0-	2559	3	33	9	N	30					169
11	15630	2306	-0-	-13324	-0-	2284	3	22	9	N	20					189
12	16151	2662	-0-	-13489	-0-	2607	3	55	9	N	50					239

TOTAL GAS PROD: 69,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,643

RED FISH REEF (AB-4) 75234 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 188 RRCID -> 102549 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	5847 R	5847	-0-	-0-	-0-	182	1	5453	2	Y	193	143	1			58
						212	9									
05	8248 R	8248	-0-	-0-	-0-	79	1	7514	2	Y	595	598	1			55
						655	9									
06	5294 R	5294	-0-	-0-	-0-	5219	2	75	9	Y	68	105	1			18
07	6545 R	6545	-0-	-0-	-0-	103	1	6178	2	Y	240	217	1			41
						264	9									
08	8246 #	3183	-0-	-5063	-0-	157	1	2875	2	Y	137	167	1			11
						151	9									
09	7980 #	7072	-0-	-908	-0-	122	1	6668	2	Y	256	223	1			44
						282	9									
10	8246 #	4399	-0-	-3847	-0-	147	1	4089	2	Y	148	164	1			28
						163	9									
11	6330 #	4129	-0-	-2201	-0-	89	1	4009	2	Y	28	25	1			31
						31	9									
12	7316 #	2477	-0-	-4839	-0-	76	1	2380	2	Y	19	17	1			33
						21	9									

TOTAL GAS PROD: 47,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,684

RED FISH REEF (F-4) 75234 013 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR F-4 SD UNIT WELL #: 191 RRCID -> 109058 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	219300	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 144 RRCID -> 081431 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 11) //CONT.// 75234 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9960 - 10026

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 1) 75234 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 213 RRCID -> 157783 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8700 - 9362

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERS OIL & GAS, LLC 532951
RFR TRACT 223 WELL #: 8 RRCID -> 041621 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 8623 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2012 - PLUGGED 2/9/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22B) 75234 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 192 RRCID -> 145346 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11056 - 11068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-1, FRIO 22C) 75234 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 185 RRCID -> 099996 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10878 - 11062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	43	1	1288	2	Y	125	92	1			33
						138	9									
05	778 R	778	-0-	-0-	-0-	16	1	606	2	Y	142	175	1			-0-
						156	9									
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	10	2	39	9	Y	35	31	1			4
08	1519 #	228	-0-	-1291	-0-	10	1	176	2	Y	38	42	1			-0-
						42	9									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	58	57	1			1
11	210 N	63	-0-	-147	-0-	1	1	62	2	Y	-0-					1
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 12) 75234 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 144156 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRIO 19) 75234 247 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 U RRCID -> 052698 COMPL. DATE 05/16/1972 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10700 - 10720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	19999					Y	-0-					36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	19999					Y	-0-					36
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19999					Y	-0-					36
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	19999					Y	-0-					36
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	19999					Y	-0-					36
06	320	320	-0-	-0-	19999	320	2			Y	-0-					36
07	8848	8848	-0-	-0-	19999	151	1	8657	2	Y	36	32	1			40
						40	9									
08	17292	3948	-0-	-13344	6655	201	1	3705	2	Y	38	48	1			30
						42	9									
09	7083 R	428	-0-	-6655	-0-	8	1	396	2	Y	22	19	1			33
						24	9									
10	8835 #	4578	-0-	-4257	-0-	150	1	4145	2	Y	257	286	1			4
						283	9									
11	19760	10016	-0-	-9744	-0-	217	1	9743	2	Y	51	46	1			9
						56	9									
12	8835 #	6374	-0-	-2461	-0-	194	1	6133	2	Y	43	39	1			13
						47	9									

TOTAL GAS PROD: 34,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 13) 75234 299 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 247 WELL #: 199 RRCID -> 144286 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10837 PERF.10238 - 10266

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 226731 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB A-3, FRIO 22B) 75234 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 141 L RRCID -> 008113 COMPL. DATE 02/05/1963 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10891 - 10898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 4) 75234 351 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 175 U RRCID -> 070463 COMPL. DATE 12/17/1976 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 9) 75234 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 154DF RRCID -> 076257 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 11438 PERF. 9256 - 9264

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 10) 75234 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 2 RRCID -> 037296 COMPL. DATE 09/17/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR TRACT 246 WELL #: 181 RRCID -> 097587 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10151 - 10318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR TRACT 247 WELL #: 175-L RRCID -> 150830 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10188 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRIO 11B) 75234 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 247 WELL #: 23 RRCID -> 157665 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9954 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-2B, FRIO 4) 75234 533 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 50 RRCID -> 156925 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9385 - 9395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 4) 75234 559 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 73 RRCID -> 073274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9427 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 9) 75234 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 174 F RRCID -> 072526 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 11280 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 17) 75234 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 097582 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10500 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRIO 19) 75234 637 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
STATE TRACT 246 WELL #: 1 RRCID -> 206282 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 15445 PERF.13066 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FB B-4, FRIO 11B) 75234 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 246 WELL #: 182 RRCID -> 136904 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10384 - 10389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FRIO F-15) 75234 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MASTERS OIL & GAS, LLC 532951
RFR TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 122384 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 12686 PERF.11353 - 11390

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2012 - PLUGGED 1/31/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (FRIO 15, SEG. C) 75234 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 199 WELL #: 1 RRCID -> 253434 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15311 PERF.11578 - 11590

01	18817	16283	-0-	-2534	-0-	776	1	14598	2	N	826	788	1			175
						909	9									
02	17603	16759	-0-	-844	-0-	937	1	14779	2	N	948	950	1			173
						1043	9									
03	16802	16646	-0-	-156	-0-	979	1	14406	2	N	904	956	1			121
						267	4	994	9							
04	16260	15757	-0-	-503	-0-	975	1	13668	2	N	870	756	1			235
						157	4	957	9							
05	16802	15198	-0-	-1604	-0-	1007	1	13278	2	N	830	952	1			113
						913	9									
06	16260	14401	-0-	-1859	-0-	942	1	11918	2	N	736	764	1			85
						731	4	810	9							
07	16802	13565	-0-	-3237	-0-	1013	1	11743	2	N	735	570	1			250
						809	9									
08	16647 #	12032	-0-	-4615	-0-	900	1	10284	2	N	638	737	1			151
						146	4	702	9							
09	10380 R	10380	-0-	-0-	-0-	984	1	8715	2	N	619	567	1			203
						681	9									
10	11966	8081	-0-	-3885	-0-	655	1	6765	3	N	510	577	1			136
						100	4	561	9							
11	11580	5368	-0-	-6212	-0-	319	1	4709	3	N	309	389	1			56
						340	9									
12	11966	33	-0-	-11933	-0-	33	1			N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2013 - PLUGGED 04-10-2013

TOTAL GAS PROD: 144,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,925

RED FISH REEF (MIOCENE 2900) 75234 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 131 RRCID -> 130037 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 2922 - 2933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47122				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C) 75234 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 225 WELL #: 190 RRCID -> 100336 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3409 - 3429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 15) 75236 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
MASTERS OIL & GAS, LLC 532951
STATE TRACT 204 WELL #: 1 RRCID -> 169867 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9538 - 9567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2012 - PLUGGED 1/5/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17) 75236 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 204 WELL #: RRCID -> 148137 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9994 - 10004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			329

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920 75236 810 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 206 WELL #: 1 RRCID -> 216134 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8520 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940) 75236 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
LAYTON ENERGY INC. 491399
STATE TRACT 205 WELL #: 4 RRCID -> 122748 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR FRIO 15 GU WELL #: 183 RRCID -> 096910 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10912 - 11020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	T. A.	467	-0-	467	467	2	1	322	2	Y	130	117	1			114
						143	9									
08	14B DENY	262	-0-	262	729	10	1	171	2	Y	74	131	1			57
						81	9									
09	1843 N	1114	-0-	-729	-0-	16	1	877	2	Y	201	175	1			83
						221	9									
10	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	96	1	2667	2	Y	144	161	1			66
						158	9									
11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	24	1	1083	2	Y	42	38	1			70
						46	9									
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	29	1	926	2	Y	119	109	1			80
						131	9									

TOTAL GAS PROD: 7,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 710

RFR FRIO 15 GU WELL #: 184 RRCID -> 098095 COMPL. DATE 09/02/1985 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10928 - 10990

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, SW (ANOMALINA) 75241 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEMPEST ENERGY RESOURCES, LP 841328
STATE TRACT 307 WELL #: 1 RRCID -> 258308 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 14005 PERF.12120 - 12124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23467 #	9194	-0-	-14273	-0-	8934	3	260	9	N	236	180	1			133
02	15138 #	7362	-0-	-7776	-0-	7238	3	124	9	N	113	169	1			77
03	10416	6816	-0-	-3600	-0-	6763	3	53	9	N	48					125
04	10080	6117	-0-	-3963	-0-	6010	3	107	9	N	97					222
05	10044 #	5599	-0-	-4445	-0-	5530	3	69	9	N	63	176	1			109
06	8910 #	4588	-0-	-4322	-0-	4588	3			N	-0-					109
07	7874 #	4087	-0-	-3787	-0-	3952	3	135	9	N	123	155	1			77
08	6820 #	1697	-0-	-5123	-0-	1697	3			N	-0-					77
09	4650	-0-	-0-	-4650	-0-					N	66	46	1			97
10	4805	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					97
11	4590 #	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					97
12	4123 #	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 45,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, SW. (PORTER SD.) 75241 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TEMPEST ENERGY RESOURCES, LP 841328
STATE TRACT 307 WELL #: RRCID -> 233861 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 14005 PERF.13595 - 13625

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/16/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REDMOND CREEK (YEGUA) 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SMART, E. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 136648 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12190 - 12265

01	155 N	148	-0-	-7	-0-	103	1	30	2	Y	14					69
						15	9									
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					Y	6					75
03	155 N	92	-0-	-63	-0-	61	1	23	2	Y	7					82
						8	9									
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	63					145
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	52	1	91	2	Y	123	200	1			68
						135	9									
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	78	2	Y	26					94
						29	9									
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	53	1	98	2	Y	43					137
						47	9									
08	166 N	166	-0-	-0-	-0-	42	1	100	2	Y	22					159
						24	9									
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	38	1	90	2	Y	41					200
						45	9									
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	30	1	69	2	Y	153	197	1			156
						168	9									
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	36	1	80	2	Y	23					179
						25	9									
12	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	943	1	1416	2	Y	107	190	1			96
						118	9									

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 628

REDMOND CREEK (YEGUA) //CONT.// 75470 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COOK, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 138877 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12262 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	140	1	30	2	N	12					72
							13	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	122	1	18	2	N	11					83
							12	9									
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	430	1	105	2	N	2					85
							2	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	148	1	98	2	N	6					91
							7	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	202	1	86	2	N	4					95
							4	9									
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	120	1	70	2	N	6					101
							7	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	160	1	85	2	N	7					108
							8	9									
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	138	1	94	2	N	2					110
							2	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	146	1	90	2	N	4					114
							4	9									
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	160	1	99	2	N	79	3	8			190
							87	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	139	1	83	2	N	74	198	1			66
							81	9									
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	159	1	177	2	N	64					130
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 3,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

DAVIS, W. WELL #: 1 RRCID -> 226523 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12046 - 12236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1068	1	225	2	N	99					281
							109	9									
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1031	1	151	2	N	134	199	1			216
							147	9									
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	802	1	197	2	N	115					331
							127	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1052	1	693	2	N	67	186	1			212
							74	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1038	1	441	2	N	81					293
							89	9									
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1080	1	630	2	N	58	197	1			154
							64	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1080	1	575	2	N	77					231
							85	9									
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1102	1	754	2	N	58					289
							64	9									
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1054	1	647	2	N	47	197	1			139
							52	9									
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1047	1	646	2	N	62	2	8			199
							68	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1048	1	627	2	N	69					268
							76	9									
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	1041	1	1160	2	N	96	200	1			164
							106	9									

TOTAL GAS PROD: 20,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 963

REEDY ROSE (WILCOX) 75544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FAYETTE
DMAEBIL CORPORATION 221502
GEO-WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 204134 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3814 - 3818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
02	3190	-0-	-0-	-3190	-0-					N	-0-					-0-
03	5895	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
04	2160 #	198	-0-	-1962	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	1663	-0-	-1747	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	3410	39	-0-	-3371	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1620 #	749	-0-	-871	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	2225 R	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
A L WELL #: 1 RRCID -> 122010 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11956 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					43
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					43
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					43
04	1020 N	970	-0-	-50	-0-	970	2			N	-0-					43
05	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					43
06	1020 N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					43
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					43
08	1023 N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					43
09	960 N	919	-0-	-41	-0-	918	2	1	9	N	1	1	8			43
10	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					43
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					43
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 12,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HIGHER STANDARD OIL COMPANY,INC. 385715
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B DENY	314	-0-	314	314	314	2			N	-0-					33
03	14B DENY	5	-0-	5	319	5	2			N	-0-					33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319					N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
RESEARCH EXPLORATION, LLC 703257
ETHELMAE WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31093	X	28448	-0-	-2645	-0-	28437	2	11	9	N	10	1	8			45
02	28507	X	26236	-0-	-2271	-0-	26232	2	4	9	N	4	1	8			48
03	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	27595	2	6	9	N	5	1	8			52
04	28110	X	26030	-0-	-2080	-0-	26021	2	9	9	N	8	1	8			59
05	29047	X	26288	-0-	-2759	-0-	26281	2	7	9	N	6	1	8			64
06	27540	X	24882	-0-	-2658	-0-	24878	2	4	9	N	4					68
07	28055	X	24906	-0-	-3149	-0-	24903	2	3	9	N	3	1	8			70
08	27590	X	24693	-0-	-2897	-0-	24687	2	6	9	N	5	2	8			73
09	24065	X	24065	-0-	-0-	-0-	24057	2	8	9	N	7	1	8			79
10	24738	X	24738	-0-	-0-	-0-	24731	2	7	9	N	6	3	8			82
11	24870	X	23805	-0-	-1065	-0-	23799	2	6	9	N	5	1	8			86
12	24893	X	24285	-0-	-608	-0-	24281	2	4	9	N	4	1	8			89

TOTAL GAS PROD: 305,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
REUTER WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	491	1	5488	3	N	5					23
							6	9									
02	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	468	1	5145	3	N	-0-					23
03	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	480	1	5171	3	N	2					25
							2	9									
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	416	1	4517	3	N	2					27
							2	9									
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	436	1	4884	3	N	-0-					27
06	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	417	1	4481	3	N	-0-					27
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	372	1	4080	3	N	-0-					27
08	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	436	1	4969	3	N	9					36
							10	9									
09	5160	X	5108	-0-	-52	-0-	418	1	4683	3	N	6	1	8			41
							7	9									
10	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	520	1	5579	3	N	2					43
							2	9									
11	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	455	1	5067	3	N	2					45
							2	9									
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	469	1	5157	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 64,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TRACI WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18104	X	16502	-0-	-1602	-0-	16496	2	6	9	N	5					140
02	16559	X	15134	-0-	-1425	-0-	15132	2	2	9	N	2					142
03	17453	X	15568	-0-	-1885	-0-	15566	2	2	9	N	2					144
04	16620	X	15046	-0-	-1574	-0-	15043	2	3	9	N	3					147
05	16864	X	15284	-0-	-1580	-0-	15278	2	6	9	N	5					152
06	15960	X	14467	-0-	-1493	-0-	14465	2	2	9	N	2					154
07	16182	X	14689	-0-	-1493	-0-	14686	2	3	9	N	3					157
08	15562	X	14442	-0-	-1120	-0-	14442	2			N	-0-					157
09	15060	X	13791	-0-	-1269	-0-	13785	2	6	9	N	5					162
10	15283	X	14039	-0-	-1244	-0-	14039	2			N	-0-					162
11	14460	X	13381	-0-	-1079	-0-	13379	2	2	9	N	2					164
12	14694	X	13658	-0-	-1036	-0-	13652	2	6	9	N	5					169

TOTAL GAS PROD: 176,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

REUTER (EDWARDS) //CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
TYE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7124	-0-	-2858	-0-	7106	2	18	9	N	16					40
02	8990	X	6398	-0-	-2592	-0-	6395	2	3	9	N	3					43
03	8742	X	6499	-0-	-2243	-0-	6496	2	3	9	N	3					46
04	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	5981	2	3	9	N	3					49
05	7626	X	6159	-0-	-1467	-0-	6152	2	7	9	N	6					55
06	6900	X	5648	-0-	-1252	-0-	5644	2	4	9	N	4					59
07	6851	X	5713	-0-	-1138	-0-	5712	2	1	9	N	1					60
08	6510	X	5585	-0-	-925	-0-	5583	2	2	9	N	2					62
09	5970	X	5369	-0-	-601	-0-	5368	2	1	9	N	1					63
10	6169	X	5247	-0-	-922	-0-	5243	2	4	9	N	4					67
11	5640	X	4945	-0-	-695	-0-	4936	2	9	9	N	8					75
12	5704	X	4947	-0-	-757	-0-	4947	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 69,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

REXVILLE (WILCOX) 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. 429659
KAECHELE "170" WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	7593	-0-	-1583	-0-	557	1	6978	2	N	53	191	1	1	8	80
							58	9									
02	8584	X	7897	-0-	-687	-0-	584	1	7227	2	N	78	3	8			155
							86	9									
03	8866	X	7649	-0-	-1217	-0-	560	1	7046	2	N	39					194
							43	9									
04	8580	X	8129	-0-	-451	-0-	625	1	7438	2	N	60	192	1	3	8	59
							66	9									
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	703	1	8312	2	N	41	1	8			99
							45	9									
06	8160	X	7726	-0-	-434	-0-	613	1	7082	2	N	28	1	8			126
							31	9									
07	8432	X	7720	-0-	-712	-0-	619	1	6936	2	N	150	190	1	1	8	85
							165	9									
08	9052	X	6365	-0-	-2687	-0-	539	1	5751	2	N	68					153
							75	9									
09	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	406	1	4340	2	N	91	188	1	1	8	55
							100	9									
10	8680	X	3801	-0-	-4879	-0-	324	1	3470	2	N	6					61
							7	9									
11	7740	X	3304	-0-	-4436	-0-	282	1	2909	2	N	103	1	8			163
							113	9									
12	7719	X	6630	-0-	-1089	-0-	569	1	5866	2	N	177	194	1	3	8	143
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 80,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 894

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 1 RRCID -> 184600 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11206 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6364	-0-	-828	-0-	469	1	5867	2	N	25					210
							28	9									
02	6728	X	5748	-0-	-980	-0-	427	1	5291	2	N	27	3	8			234
							30	9									
03	6045	X	5313	-0-	-732	-0-	389	1	4898	2	N	24	188	1			70
							26	9									
04	6150	X	5458	-0-	-692	-0-	421	1	5017	2	N	18	1	8			87
							20	9									
05	6355	X	4573	-0-	-1782	-0-	354	1	4183	2	N	33					120
							36	9									
06	6150	X	5132	-0-	-1018	-0-	406	1	4687	2	N	35					155
							39	9									
07	6138	X	5254	-0-	-884	-0-	431	1	4823	2	N	-0-	10	5			145
08	5642	X	5005	-0-	-637	-0-	429	1	4576	2	N	-0-					145
09	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	426	1	4556	2	N	-0-					145
10	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	661	1	7074	2	N	-0-					145
11	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	571	1	5891	2	N	1	1	8			145
							1	9									
12	5239	X	4893	-0-	-346	-0-	433	1	4460	2	N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 66,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

KAECHELE "170" WELL #: 2 RRCID -> 184756 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11204 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	7359	-0-	-3274	-0-	538	1	6735	2	N	78					165
							86	9									
02	9947	X	8402	-0-	-1545	-0-	625	1	7743	2	N	31	1	8			195
							34	9									
03	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	643	1	8084	2	N	10					205
							11	9									
04	8100	X	7098	-0-	-1002	-0-	550	1	6544	2	N	4					209
							4	9									
05	8370	X	5479	-0-	-2891	-0-	426	1	5036	2	N	15					224
							17	9									
06	8100	X	6178	-0-	-1922	-0-	487	1	5628	2	N	57	184	1			97
							63	9									
07	8370	X	6037	-0-	-2333	-0-	494	1	5529	2	N	13					110
							14	9									
08	8370	X	6855	-0-	-1515	-0-	586	1	6247	2	N	20					130
							22	9									
09	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	540	1	5776	2	N	30					160
							33	9									
10	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	566	1	6054	2	N	12					172
							13	9									
11	6630	X	5816	-0-	-814	-0-	513	1	5286	2	N	15					187
							17	9									
12	6851	X	5560	-0-	-1291	-0-	490	1	5056	2	N	13					200
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 80,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 1 RRCID -> 187889 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 11798 PERF.11440 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	863 28	1 9	10803	2	Y	25					157
02	12035	X	10949	-0-	-1086	-0-	812 76	1 9	10061	2	Y	69	192	1	2	8	32
03	11780	X	11200	-0-	-580	-0-	820 74	1 9	10306	2	Y	67					99
04	11400	X	11331	-0-	-69	-0-	871 84	1 9	10376	2	Y	76	1	8			174
05	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	923 90	1 9	10903	2	Y	82	188	1	1	8	67
06	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	918 54	1 9	10599	2	Y	49	1	8			115
07	11718	X	11145	-0-	-573	-0-	907 83	1 9	10155	2	Y	75					190
08	11780	X	11238	-0-	-542	-0-	955 99	1 9	10184	2	Y	90	193	1			87
09	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	908 86	1 9	9716	2	Y	78	1	8			164
10	11160	X	10701	-0-	-459	-0-	910 48	1 9	9743	2	Y	44	1	8			207
11	10800	X	10223	-0-	-577	-0-	899 59	1 9	9265	2	Y	54	188	1	1	8	72
12	11160	X	10440	-0-	-720	-0-	919 44	1 9	9477	2	Y	40	3	8			109

TOTAL GAS PROD: 133,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

REASER WELL #: 2 RRCID -> 190573 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11153 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9300	X	7206	-0-	-2094	-0-	527 77	1 9	6602	2	Y	70					162
02	8700	X	7218	-0-	-1482	-0-	532 99	1 9	6587	2	Y	90	193	1	2	8	57
03	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	561 113	1 9	7051	2	Y	103					160
04	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	589 61	1 9	7016	2	Y	55	185	1	2	8	28
05	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	616 81	1 9	7275	2	Y	74					102
06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	612 36	1 9	7072	2	Y	33					135
07	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	650 29	1 9	7286	2	Y	26					161
08	7440	X	6942	-0-	-498	-0-	591 53	1 9	6298	2	Y	48	179	1			30
09	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	623 103	1 9	6668	2	Y	94					124
10	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	603 26	1 9	6453	2	Y	24	1	8			147
11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	592 86	1 9	6107	2	Y	78	179	1	1	8	45
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	568 68	1 9	5859	2	Y	62	3	8			104

TOTAL GAS PROD: 88,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 757

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 191157 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11256 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					48
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-					48
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	188	1	2369	2	N	72					120
							79	9									
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	191	1	2269	2	N	11	1	8			130
							12	9									
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	166	1	1962	2	N	5	1	8			134
							6	9									
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	148	1	1708	2	N	7	1	8			140
							8	9									
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	93	1	1043	2	N	-0-					140
08	1302	N	393	-0-	-909	-0-	34	1	359	2	N	-0-					140
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	110	1	1178	2	N	-0-					140
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	132	1	1410	2	N	-0-					140
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	30	1	304	2	N	-0-					140
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 14,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

REASER WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	10500	-0-	-1187	-0-	766	1	9589	2	N	132	1	8			245
							145	9									
02	10933	X	8876	-0-	-2057	-0-	654	1	8097	2	N	114	194	1	1	8	164
							125	9									
03	13200	X	13200	-0-	-0-	-0-	957	1	12032	2	N	192	177	1			179
							211	9									
04	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	722	1	8599	2	N	116	193	1	1	8	101
							128	9									
05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	773	1	9139	2	N	85	1	8			185
							94	9									
06	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	812	1	9383	2	N	128	182	1	1	8	130
							141	9									
07	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	790	1	8852	2	N	97					227
							107	9									
08	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	796	1	8487	2	N	93	190	1			130
							102	9									
09	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	722	1	7723	2	N	72					202
							79	9									
10	10695	X	7816	-0-	-2879	-0-	702	1	6979	2	N	123	192	1	1	8	132
							135	9									
11	10350	X	9812	-0-	-538	-0-	855	1	8819	2	N	125	171	1	1	8	85
							138	9									
12	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	996	1	10269	2	N	135	3	8			217
							149	9									

TOTAL GAS PROD: 119,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,412

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
KAECHELE "170" WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	471 55	1 9	5900	2	N	50	1	8			76
02	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	397 66	1 9	4921	2	N	60	1	8			135
03	6603	X	5494	-0-	-1109	-0-	400 65	1 9	5029	2	N	59					194
04	6390	X	4615	-0-	-1775	-0-	355 28	1 9	4232	2	N	25	173	1	1	8	45
05	6417	X	5191	-0-	-1226	-0-	370 50	1 9	4771	2	N	45	1	8			89
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	556 43	1 9	6423	2	N	39	1	8			127
07	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	420 3	1 9	4705	2	N	3					130
08	5487	X	5111	-0-	-376	-0-	438 4	1 9	4669	2	N	4					134
09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	534 1	1 9	5714	2	N	1					135
10	7254	X	5435	-0-	-1819	-0-	463 19	1 9	4953	2	N	17					152
11	7020	X	3754	-0-	-3266	-0-	329 34	1 9	3391	2	N	31	1	8			182
12	5115	X	4511	-0-	-604	-0-	395 47	1 9	4069	2	N	43	187	1	3	8	35

TOTAL GAS PROD: 64,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

REASER WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501

01	9300	X	8803	-0-	-497	-0-	644 90	1 9	8069	2	N	82	1	8			134
02	8700	X	8271	-0-	-429	-0-	611 89	1 9	7571	2	N	81	3	8			212
03	9486	X	8480	-0-	-1006	-0-	619 80	1 9	7781	2	N	73	178	1			107
04	9180	X	8351	-0-	-829	-0-	641 80	1 9	7630	2	N	73	1	8			179
05	8835	X	8624	-0-	-211	-0-	667 78	1 9	7879	2	N	71	184	1	1	8	65
06	8550	X	8270	-0-	-280	-0-	654 64	1 9	7552	2	N	58	1	8			122
07	8835	X	8095	-0-	-740	-0-	657 79	1 9	7359	2	N	72	1	8			193
08	8618	X	7521	-0-	-1097	-0-	640 56	1 9	6825	2	N	51	191	1			53
09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	699 56	1 9	7477	2	N	51					104
10	7657	X	7633	-0-	-24	-0-	652 2	1 9	6979	2	N	2	1	8			105
11	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	694 88	1 9	7156	2	N	80	1	8			184
12	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	687 135	1 9	7086	2	N	123	197	1	5	8	105

TOTAL GAS PROD: 98,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966 X	10912	-0-	-1054	-0-	797 132	1 9	9983	2	N	120	193	1	1	8	65
02	11194 X	10179	-0-	-1015	-0-	753 106	1 9	9320	2	N	96	1	8			160
03	11842 X	10693	-0-	-1149	-0-	779 121	1 9	9793	2	N	110	192	1			78
04	11460 X	10207	-0-	-1253	-0-	783 99	1 9	9325	2	N	90	1	8			167
05	10912 X	10531	-0-	-381	-0-	814 94	1 9	9623	2	N	85	189	1			63
06	10560 X	10111	-0-	-449	-0-	799 79	1 9	9233	2	N	72					135
07	10881 X	9878	-0-	-1003	-0-	802 97	1 9	8979	2	N	88					223
08	10695 X	10204	-0-	-491	-0-	866 102	1 9	9236	2	N	93	189	1			127
09	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	820 83	1 9	8773	2	N	75					202
10	10447 X	9702	-0-	-745	-0-	820 110	1 9	8772	2	N	100	192	1	1	8	109
11	10110 X	9373	-0-	-737	-0-	822 72	1 9	8479	2	N	65					174
12	10199 X	9448	-0-	-751	-0-	824 131	1 9	8493	2	N	119	195	1	3	8	95

TOTAL GAS PROD: 120,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,113

REASER "A" WELL #: A 1 RRCID -> 195683 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11243 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	526 127	1 9	6582	2	N	115	195	1	1	8	114
02	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	491 114	1 9	6083	2	N	104	3	8			215
03	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	502 131	1 9	6312	2	N	119	192	1			142
04	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	503 80	1 9	5984	2	N	73	1	8			214
05	6541 X	6379	-0-	-162	-0-	492 78	1 9	5809	2	N	71	192	1	1	8	92
06	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	511 78	1 9	5898	2	N	71	1	8			162
07	6541 X	6185	-0-	-356	-0-	497 124	1 9	5564	2	N	113	191	1	1	8	83
08	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	568 84	1 9	6063	2	N	76					159
09	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	531 116	1 9	5686	2	N	105	193	1	1	8	70
10	6262 X	6231	-0-	-31	-0-	524 100	1 9	5607	2	N	91	1	8			160
11	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	535 91	1 9	5516	2	N	83	1	8			242
12	6262 X	6163	-0-	-99	-0-	534 120	1 9	5509	2	N	109	193	1	3	8	155

TOTAL GAS PROD: 78,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,130

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
REASER WELL #: 6 RRCID -> 196877 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11267 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239 X	4854	-0-	-385	-0-	356	1	4457	2	N	37	1	8			185
						41	9									
02	5162 X	4611	-0-	-551	-0-	342	1	4229	2	N	36	1	0			220
						40	9									
03	5518 X	3921	-0-	-1597	-0-	287	1	3606	2	N	25	190	1			55
						28	9									
04	5340 X	5308	-0-	-32	-0-	407	1	4843	2	N	53	1	8			107
						58	9									
05	4929 X	4120	-0-	-809	-0-	320	1	3780	2	N	18	1	8			124
						20	9									
06	4770 X	4390	-0-	-380	-0-	347	1	4011	2	N	29	1	8			152
						32	9									
07	4929 X	3948	-0-	-981	-0-	321	1	3593	2	N	31					183
						34	9									
08	5487 X	4425	-0-	-1062	-0-	376	1	4008	2	N	37					220
						41	9									
09	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	412	1	4406	2	N	8	1	8			227
						9	9									
10	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	424	1	4536	2	N	1	1	8			227
						1	9									
11	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	368	1	3789	2	N	43	187	1			83
						47	9									
12	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	309	1	3188	2	N	24	2	8			105
						26	9									

TOTAL GAS PROD: 53,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

BECKENDORFF WELL #: 2 RRCID -> 197289 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11190 - 11516

01	1891 N	1553	-0-	-338	-0-	255	1	1240	2	N	53	1	8			127
						58	9									
02	1305 N	989	-0-	-316	-0-	218	1	771	2	N	-0-					127
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	258	1	1285	2	N	25					152
						28	9									
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	437	1	1680	2	N	9	1	8			160
						10	9									
05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	273	1	1225	2	N	3	1	8			162
						3	9									
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	293	1	1257	2	N	3	1	8			164
						3	9									
07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	244	1	975	2	N	6	1	8			169
						7	9									
08	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	305	1	1150	2	N	3					172
						3	9									
09	1560 N	1088	-0-	-472	-0-	245	1	842	2	N	1	1	8			172
						1	9									
10	1240 N	581	-0-	-659	-0-	50	1	530	2	N	1	1	8			172
						1	9									
11	1410 N	1086	-0-	-324	-0-	225	1	861	2	N	-0-					172
12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	114	1	412	2	N	2	2	8			172
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 2 RRCID -> 199639 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564 X	6360	-0-	-1204	-0-	470	1	5887	2	N	3	3	8			175
						3	9									
02	7076 X	6415	-0-	-661	-0-	473	1	5855	2	N	79	194	1	8	8	52
						87	9									
03	5177 X	4751	-0-	-426	-0-	347	1	4364	2	N	36	1	8			87
						40	9									
04	6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					87
05	6851 X	6336	-0-	-515	-0-	493	1	5825	2	N	16	3	8			100
						18	9									
06	6630 X	2755	-0-	-3875	-0-	219	1	2528	2	N	7	3	8			104
						8	9									
07	6851 X	4218	-0-	-2633	-0-	346	1	3871	2	N	1	1	8			104
						1	9									
08	6324 X	2104	-0-	-4220	-0-	180	1	1924	2	N	-0-					104
09	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	176	1	1888	2	N	-0-					104
10	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	203	1	2172	2	N	-0-					104
11	2250 X	2015	-0-	-235	-0-	178	1	1837	2	N	-0-					104
12	2325 X	2092	-0-	-233	-0-	185	1	1907	2	N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 41,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

JOHNSTON, EULA MAY WELL #: 1 RRCID -> 199886 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11425 - 11834

01	4898 X	4325	-0-	-573	-0-	317	1	3973	2	N	32	1	8			91
						35	9									
02	4466 X	3154	-0-	-1312	-0-	234	1	2898	2	N	20	1	8			110
						22	9									
03	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	344	1	4326	2	N	84					194
						92	9									
04	4410 X	4257	-0-	-153	-0-	327	1	3895	2	N	32	1	8			225
						35	9									
05	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	339	1	4001	2	N	45	182	1	1	8	87
						50	9									
06	4620 X	2789	-0-	-1831	-0-	220	1	2540	2	N	26	1	8			112
						29	9									
07	4774 X	4306	-0-	-468	-0-	348	1	3903	2	N	50					162
						55	9									
08	4774 X	3893	-0-	-881	-0-	331	1	3531	2	N	28					190
						31	9									
09	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	363	1	3884	2	N	34					224
						37	9									
10	4402 X	2918	-0-	-1484	-0-	247	1	2649	2	N	20	179	1			65
						22	9									
11	4170 X	3748	-0-	-422	-0-	327	1	3374	2	N	43	1	8			107
						47	9									
12	4309 X	2845	-0-	-1464	-0-	248	1	2560	2	N	34	2	8			139
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 45,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 448

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
SCHNEIDER WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5256	-0-	-386	-0-	386	1	4837	2	N	30	1	8			124
							33	9									
02	5278	X	4761	-0-	-517	-0-	353	1	4378	2	N	27	1	8			150
							30	9									
03	5580	X	5209	-0-	-371	-0-	381	1	4787	2	N	37					187
							41	9									
04	5400	X	4830	-0-	-570	-0-	373	1	4437	2	N	18	1	8			204
							20	9									
05	5270	X	4857	-0-	-413	-0-	379	1	4477	2	N	1					205
							1	9									
06	5100	X	4700	-0-	-400	-0-	373	1	4314	2	N	12					217
							13	9									
07	5208	X	4900	-0-	-308	-0-	400	1	4479	2	N	19	189	1			47
							21	9									
08	5208	X	5106	-0-	-102	-0-	436	1	4650	2	N	18					65
							20	9									
09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	387	1	4146	2	N	17					82
							19	9									
10	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	395	1	4231	2	N	8					90
							9	9									
11	4950	X	4505	-0-	-445	-0-	398	1	4104	2	N	3	1	8			92
							3	9									
12	5115	X	3931	-0-	-1184	-0-	344	1	3551	2	N	33					125
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 57,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

REASER WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9088	-0-	-956	-0-	665	1	8320	2	N	94	1	8			185
							103	9									
02	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	725	1	8985	2	N	118	192	1	2	8	109
							130	9									
03	10044	X	9988	-0-	-56	-0-	726	1	9134	2	N	116	192	1			33
							128	9									
04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	821	1	9773	2	N	128	1	8			160
							141	9									
05	10509	X	8419	-0-	-2090	-0-	650	1	7682	2	N	79	185	1	1	8	53
							87	9									
06	10170	X	7397	-0-	-2773	-0-	583	1	6731	2	N	75	1	8			127
							83	9									
07	10509	X	7447	-0-	-3062	-0-	607	1	6795	2	N	41	1	8			167
							45	9									
08	11098	X	5561	-0-	-5537	-0-	474	1	5057	2	N	27					194
							30	9									
09	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	700	1	7487	2	N	55	191	1	1	8	57
							61	9									
10	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	752	1	8047	2	N	65					122
							72	9									
11	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	720	1	7428	2	N	74	1	8			195
							81	9									
12	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	759	1	7830	2	N	163	188	1	3	8	167
							179	9									

TOTAL GAS PROD: 102,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,035

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
ENGLAND-VIRNAU WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	187	1	2346	2	N	21	1	8			95
							23	9									
02	2755	X	2568	-0-	-187	-0-	189	1	2336	2	N	39	2	8			132
							43	9									
03	2945	X	1931	-0-	-1014	-0-	142	1	1780	2	N	8					140
							9	9									
04	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	223	1	2651	2	N	26	1	8			165
							29	9									
05	2759	X	2345	-0-	-414	-0-	183	1	2162	2	N	-0-					165
06	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	219	1	2532	2	N	-0-					165
07	2759	X	1422	-0-	-1337	-0-	117	1	1305	2	N	-0-					165
08	3007	X	2091	-0-	-916	-0-	179	1	1908	2	N	4					169
							4	9									
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	203	1	2170	2	N	3					172
							3	9									
10	2852	X	1387	-0-	-1465	-0-	118	1	1266	2	N	3					175
							3	9									
11	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	279	1	2878	2	N	1	1	8			175
							1	9									
12	2077	X	1225	-0-	-852	-0-	105	1	1083	2	N	34	180	1	2	8	27
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 26,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

KAECHELE "170" WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564

01	6107	X	6021	-0-	-86	-0-	440	1	5507	2	N	67	194	1			52
							74	9									
02	5568	X	4206	-0-	-1362	-0-	312	1	3869	2	N	23					75
							25	9									
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	473	1	5943	2	N	59					134
							65	9									
04	5970	X	4653	-0-	-1317	-0-	358	1	4262	2	N	30					164
							33	9									
05	6014	X	5261	-0-	-753	-0-	407	1	4812	2	N	38					202
							42	9									
06	6270	X	4074	-0-	-2196	-0-	322	1	3724	2	N	25	194	1			33
							28	9									
07	6479	X	4097	-0-	-2382	-0-	334	1	3746	2	N	15					48
							17	9									
08	6479	X	4644	-0-	-1835	-0-	395	1	4212	2	N	34					82
							37	9									
09	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	256	1	2738	2	N	5					87
							6	9									
10	5270	X	4451	-0-	-819	-0-	380	1	4069	2	N	2					89
							2	9									
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	428	1	4417	2	N	-0-					89
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	470	1	4845	2	N	13					102
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 57,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

REXVILLE (WILCOX) //CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
CRANZ TRUST 834 WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	10502	-0-	-1340	-0-	769	1	9631	2	N	93	1	8			222
							102	9									
02	11078	X	9773	-0-	-1305	-0-	722	1	8938	2	N	103	191	1	2	8	132
							113	9									
03	10912	X	10293	-0-	-619	-0-	752	1	9453	2	N	80	159	1			53
							88	9									
04	10560	X	9751	-0-	-809	-0-	748	1	8904	2	N	90	1	8			142
							99	9									
05	10509	X	10250	-0-	-259	-0-	792	1	9358	2	N	91	1	8			232
							100	9									
06	10170	X	9702	-0-	-468	-0-	767	1	8860	2	N	68	189	1	1	8	110
							75	9									
07	10447	X	9317	-0-	-1130	-0-	756	1	8473	2	N	80	1	8			189
							88	9									
08	10292	X	8861	-0-	-1431	-0-	755	1	8048	2	N	53					242
							58	9									
09	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	782	1	8371	2	N	79	193	1	1	8	127
							87	9									
10	10230	X	8850	-0-	-1380	-0-	748	1	8007	2	N	86	1	8			212
							95	9									
11	9690	X	8834	-0-	-856	-0-	770	1	7989	2	N	68	194	1	1	8	85
							75	9									
12	9331	X	9082	-0-	-249	-0-	795	1	8196	2	N	83	3	8			165
							91	9									

TOTAL GAS PROD: 114,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 974

REYNOLDS (MIOCENE 2450) 76134 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
REYNOLDS WELL #: 2 RRCID -> 263535 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2448 - 2452

01	4805	-0-	-0-	-4805	7348	N	-0-		-0-
02	4495	-0-	-0-	-4495	2853	N	-0-		-0-
03	4805	-0-	-0-	-4805	-0-	N	-0-		-0-
04	4650	-0-	-0-	-4650	-0-	N	-0-		-0-
05	4805	-0-	-0-	-4805	-0-	N	-0-		-0-
06	4650	-0-	-0-	-4650	-0-	N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH RANCH (COOK MTN.) 76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
FORT APACHE ENERGY, INC. 277908
STOESSER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110853 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 15490 PERF.13153 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	937	-0-	-55	-0-	836	2	101	9	N	92	100	1			85
02	986	X	962	-0-	-24	-0-	932	2	30	9	N	27					112
03	1209	X	1004	-0-	-205	-0-	968	2	36	9	N	33					145
04	1170	X	563	-0-	-607	-0-	518	2	45	9	N	41					186
05	1209	X	1113	-0-	-96	-0-	1038	2	75	9	N	68	178	1			76
06	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	1411	2	41	9	N	37					113
07	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1267	2	39	9	N	35					148
08	1116	X	932	-0-	-184	-0-	815	2	117	9	N	106	151	1			103
09	1440	X	965	-0-	-475	-0-	917	2	48	9	N	44					147
10	1488	X	1123	-0-	-365	-0-	1077	2	46	9	N	42					189
11	1440	X	1130	-0-	-310	-0-	1091	2	39	9	N	35					224
12	1302	X	1054	-0-	-248	-0-	1025	2	29	9	N	26					250

TOTAL GAS PROD: 12,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

RICH RANCH (EAST YEGUA NOD. MEX) 76382 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
STATE-FURLOW WELL #: 1 RRCID -> 190873 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14913 PERF.10631 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	250					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2012 - P&A

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICH RANCH (Y-6-E) 76382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DANIEL, GOVERNOR BILL 161 GU WELL #: 2 RRCID -> 202078 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12568 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067		9192	-0-	-1875	93915	8661	2	531	9	N	483	597	0			230
02	10353		7462	-0-	-2891	91024	7087	2	375	9	N	341	399	0			172
03	DLQ G-10		8826	-0-	8826	99850	8394	2	432	9	N	393	395	0			170
04	DLQ G-10		8700	-0-	8700	108550	8276	2	424	9	N	385	362	0			193
05	DLQ G-10		8934	-0-	8934	117484	8505	2	429	9	N	390	395	0			188
06	DLQ G-10		9283	-0-	9283	126767	8785	2	498	9	N	453	401	0			240
07	DLQ G-10		14503	-0-	14503	141270	13757	2	746	9	N	678	758	0			160
08	156054		14784	-0-	-141270	-0-	14093	2	691	9	N	628	578	0			210
09	17873		17873	-0-	-0-	-0-	17050	2	823	9	N	748	571	0			387
10	17255		17255	-0-	-0-	-0-	16344	2	911	9	N	828	958	0			257
11	18606		18606	-0-	-0-	-0-	17734	2	872	9	N	793	763	0			287
12	17477		17477	-0-	-0-	-0-	16520	2	957	9	N	870	937	0			220

TOTAL GAS PROD: 152,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,990

RICH RANCH, N. (12270) 76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	165	1	2463	2	N	229	201	1			303
						252	9									
02	2692 R	2692	-0-	-0-	-0-	151	1	2304	2	N	215	383	1			135
						237	9									
03	2790 #	2378	-0-	-412	-0-	158	1	2005	2	N	195					330
						215	9									
04	2790 #	2317	-0-	-473	-0-	137	1	1928	2	N	229	189	1			370
						252	9									
05	2883 #	1693	-0-	-1190	-0-	101	1	1436	2	N	142	386	1			126
						156	9									
06	2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	142	1	2508	2	N	249	197	1			178
						274	9									
07	3099 R	3099	-0-	-0-	-0-	163	1	2706	2	N	209					387
						230	9									
08	3123 R	3123	-0-	-0-	-0-	130	1	2575	2	N	380	384	1			383
						418	9									
09	2910 #	2524	-0-	-386	-0-	123	1	2397	2	N	4	199	1			188
						4	9									
10	3100 #	2796	-0-	-304	-0-	166	1	2382	2	N	225	200	1			213
						248	9									
11	3030 #	2515	-0-	-515	-0-	148	1	2154	2	N	194					407
						213	9									
12	3131 #	2779	-0-	-352	-0-	170	1	2349	2	N	236	393	1			250
						260	9									

TOTAL GAS PROD: 31,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,507

RICHMOND RANCH (VICKSBURG) 76517 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
LGDC CORPORATION 500227
DOMPIER-NIX WELL #: 1 RRCID -> 212749 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6525 - 6540

01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
03 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - P&A 09-17-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHMOND RANCH (YEGUA 1) 76517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
BEJO CORPORATION 061990
TDCJ WELL #: 1 RRCID -> 218913 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8470 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	60670					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIO LOCO (YEGUA) 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NAISER, J. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658

01	9300 X	9166	-0-	-134	-0-	835	1	8275	2	N	51					168
						56	9									
02	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	783	1	7956	2	N	61	177	1			52
						67	9									
03	9331 X	8803	-0-	-528	-0-	808	1	7959	2	N	33					85
						36	9									
04	9030 X	8081	-0-	-949	-0-	740	1	7322	2	N	17					102
						19	9									
05	9424 X	7964	-0-	-1460	-0-	764	1	7174	2	N	24					126
						26	9									
06	9120 X	8813	-0-	-307	-0-	994	1	7819	2	N	-0-					126
07	9424 X	6173	-0-	-3251	-0-	704	1	5454	2	N	14					140
						15	9									
08	8804 X	7390	-0-	-1414	-0-	593	1	6797	2	N	-0-					140
09	9483 X	9483	-0-	-0-	-0-	655	1	8828	2	N	-0-					140
10	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	1070	1	9035	2	N	-0-					140
11	10002 X	10002	-0-	-0-	-0-	862	1	9140	2	N	-0-					140
12	9796 X	9642	-0-	-154	-0-	1227	1	8415	2	N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 104,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

RIO LOCO (YEGUA) //CONT.// 76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MERTA, CELESTINA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	405	1	4009	2	N	23					113
							25	9									
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	377	1	3833	2	N	23					136
							25	9									
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	392	1	3855	2	N	16					152
							18	9									
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	460	1	4549	2	N	19					171
							21	9									
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	436	1	4093	2	N	8					179
							9	9									
06	2940	X	1829	-0-	-1111	-0-	206	1	1620	2	N	3					182
							3	9									
07	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	296	1	2289	2	N	4					186
							4	9									
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	367	1	4213	2	N	-0-					186
09	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	545	1	7344	2	N	-0-					186
10	3038	X	1605	-0-	-1433	-0-	170	1	1435	2	N	-0-					186
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	338	1	3587	2	N	57					243
							63	9									
12	3038	X	102	-0-	-2936	-0-	13	1	89	2	N	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 45,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

ROCK ISLAND, W. (2300) 77165 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
HOUCK WELL #: 1 RRCID -> 263762 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2726 - 2729

01	7750		9187	-0-	1437	26020	9187	2			N	-0-					-0-
02	7250		9389	-0-	2139	28159	9389	2			N	-0-					-0-
03	7750		8800	-0-	1050	29209	8800	2			N	-0-					-0-
04	7500		7444	-0-	-56	29153	7444	2			N	-0-					-0-
05	7750		2817	-0-	-4933	24220	2817	2			N	-0-					-0-
06	7500		4100	-0-	-3400	20820	4100	2			N	-0-					-0-
07	7750		4083	-0-	-3667	17153	4083	2			N	-0-					-0-
08	7750		4140	-0-	-3610	13543	4140	2			N	-0-					-0-
09	7500		4562	-0-	-2938	10605	4562	2			N	-0-					-0-
10	7750		4648	-0-	-3102	7503	4648	2			N	-0-					-0-
11	7500		5752	-0-	-1748	5755	5752	2			N	-0-					-0-
12	7750		5417	-0-	-2333	3422	5417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON UPTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268854 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4741 - 4743

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		7956	-0-	7956	7956	7942	2	14	9	N	13					13
07	0		17898	-0-	17898	25854	17858	2	40	9	N	36					49
08	750		17720	-0-	16970	42824	17709	2	11	9	N	10					59
09	7500		15163	-0-	7663	50487	15135	2	28	9	N	25					84
10	7750		16833	-0-	9083	59570	16805	2	28	9	N	25					109
11	7500		16262	-0-	8762	68332	16229	2	33	9	N	30					139
12	7750		15716	-0-	7966	76298	15687	2	29	9	N	26					165

TOTAL GAS PROD: 107,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8100) 77439 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 198582 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8136 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON LAKE (MIOCENE 8240) 77439 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 202107 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8232 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (FRIO 3420) 77608 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
KLEIMANN WELL #: 1 RRCID -> 236201 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3534 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/20/2012 - PLUGGED 09/20/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) 77608 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
BENOIT WELL #: 1 RRCID -> 236353 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2690 - 2692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	940	-0-	-362 B	-3750	940	2		N	-0-			-0-
02	1131 N	770	-0-	-361 B	-3750	770	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -3750								
03	1116 N	863	-0-	-253 B	-0-	863	2		N	-0-			-0-
04	900 N	802	-0-	-98 B	-0-	802	2		N	-0-			-0-
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2		N	-0-			-0-
06	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
07	837 N	-0-	-0-	-837 B	-0-				N	-0-			-0-
08	468 N	-0-	-0-	-468 B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12													

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEIMANN WELL #: 3 RRCID -> 258032 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3163 - 3167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17642				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17642				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-					CANCELLED UNDERAGE -> -17642								
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2012 - PLUGGED 08/28/12													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STODOLA WELL #: 1 RRCID -> 262655 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2850 - 2852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7925	-0-	-0-	-7925 B	-23848				N	-0-			-0-
02	8677	-0-	-0-	-8677 B	-32525				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -32525													
03	10574	-0-	-0-	-10574 B	-43099				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-43099				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-43099				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-43099				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-43099				N	-0-			-0-
08	7877 N	-0-	-0-	-7877 B	-43099				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10574					CANCELLED UNDERAGE -> -32525								
09	T. A.	3821	-0-	3821 B	-6753	3821	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	3858	-0-	3858 B	-2895	3858	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	198	-0-	198 B	-2697	198	2		N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2697				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (MIO. 2425) //CONT.// 77608 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. //CONT.// 120079
MOELLER WELL #: 2 RRCID -> 262700 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6096	409	-0-	-5687 B	-4070	409	2		N	-0-			-0-
02	6674	175	-0-	-6499 B	-10569	175	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10569													
03	8134	75	-0-	-8059 B	-18628	75	2		N	-0-			-0-
04	1280	101	-0-	-1179 B	-19807	101	2		N	-0-			-0-
05	186 N	72	-0-	-114 B	-19807	72	2		N	-0-			-0-
06	0 N	46	-0-	46 B	-19761	46	2		N	-0-			-0-
07	93 N	174	-0-	81 B	-19680	174	2		N	-0-			-0-
08	62 N	63	-0-	1 B	-19679	63	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9238 CANCELLED UNDERAGE -> -10441													
09	T. A.	31	-0-	31 B	-9207	31	2		N	-0-			-0-
10	T. A.	171	-0-	171 B	-9036	171	2		N	-0-			-0-
11	T. A.	1973	-0-	1973 B	-7063	1973	2		N	-0-			-0-
12	0 N	5472	-0-	5472 B	-1591	5472	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
CORNELIUS WELL #: 1 RRCID -> 258100 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2927 - 2937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750 N	7476	-0-	-274 B	6062	7476	2		N	-0-			-0-
02	7250 N	7459	-0-	209 B	6271	7459	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6271													
03	5573	7765	-0-	2192 B	8463	7765	2		N	-0-			-0-
04	877	6319	-0-	5442 B	13905	6319	2		N	-0-			-0-
05	211	5788	-0-	5577 B	19482	5788	2		N	-0-			-0-
06	0	5219	-0-	5219 B	24701	5219	2		N	-0-			-0-
07	5735	4839	-0-	-896 B	23805	4839	2		N	-0-			-0-
08	5630	4715	-0-	-915 B	22890	4715	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 22890													
09	4824	3871	-0-	-953 B	21937	3871	2		N	-0-			-0-
10	5518	3734	-0-	-1784 B	20153	3734	2		N	-0-			-0-
11	7500 N	3678	-0-	-3822 B	16331	3678	2		N	-0-			-0-
12	7750 N	3405	-0-	-4345 B	11986	3405	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KLEIMANN A WELL #: 2A RRCID -> 258485 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3076 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5419	7856	-0-	2437 B	19036	7856	2		N	-0-			-0-
02	5933	8764	-0-	2831 B	21867	8764	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21867													
03	7750 N	9611	-0-	1861 B	23728	9611	2		N	-0-			-0-
04	1138	9423	-0-	8285 B	32013	9423	2		N	-0-			-0-
05	274	10233	-0-	9959 B	41972	10233	2		N	-0-			-0-
06	30234	9405	-0-	-20829 B	21143	9405	2		N	-0-			-0-
07	7440	8674	-0-	1234 B	22377	8674	2		N	-0-			-0-
08	9030	5543	-0-	-3487 B	18890	5543	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18890													
09	9376	4001	-0-	-5375 B	13515	4001	2		N	-0-			-0-
10	10726	3382	-0-	-7344 B	6171	3382	2		N	-0-			-0-
11	5583	2770	-0-	-2813 B	3358	2770	2		N	-0-			-0-
12	5727	2369	-0-	-3358 B	-0-	2369	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 82,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (8400) 77608 868 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN, ETAL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 058191 COMPL. DATE 04/03/1974 TOTAL DEPTH 10816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (8900) 77608 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ET AL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 080276 COMPL. DATE 12/18/1978 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 8867 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND (9900) 77608 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETERSON, JOHN ETAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058664 COMPL. DATE 05/15/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9911 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511 #	2186	-0-	-325	-0-	96	1	1998	2	N	84	99	1			99
						92	9									
02	2262 #	1968	-0-	-294	-0-	90	1	1874	2	N	4					103
						4	9									
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	88	1	1984	2	N	36					139
						40	9									
04	2130 N	313	-0-	-1817	-0-	28	1	285	2	N	-0-	82	1			57
05	2108 N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					57
06	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	85	1	2458	2	N	67					124
						74	9									
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	86	1	2033	2	N	55	88	1			91
						61	9									
08	3100 N	3587	-0-	487	487	163	1	3340	2	N	76					167
						84	9									
09	3000 N	4361	-0-	1361	1848	181	1	4091	2	N	81	134	1			114
						89	9									
10	3100 N	4362	-0-	1262	3110	181	1	4090	2	N	83	138	1			59
						91	9									
11	4211	4211	-0-	-0-	3110	175	1	3948	2	N	80					139
						88	9									
12	4276	4276	-0-	-0-	3110	181	1	3984	2	N	101	147	1			93
						111	9									

TOTAL GAS PROD: 32,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

ROCK ISLAND, N. (FRIO 2765) 77610 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
NICELY WELL #: 1 RRCID -> 265497 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2741 - 3071

01	11160	9182	-0-	-1978	-0-	9182	2	N	-0-		-0-
02	10440	10114	-0-	-326	-0-	10114	2	N	-0-		-0-
03	11160	9570	-0-	-1590	-0-	9570	2	N	-0-		-0-
04	10800	8400	-0-	-2400	-0-	8400	2	N	-0-		-0-
05	11160	4789	-0-	-6371	-0-	4789	2	N	-0-		-0-
06	10800	4064	-0-	-6736	-0-	4064	2	N	-0-		-0-
07	11160	4891	-0-	-6269	-0-	4891	2	N	-0-		-0-
08	11160	5229	-0-	-5931	-0-	5229	2	N	-0-		-0-
09	10800	4936	-0-	-5864	-0-	4936	2	N	-0-		-0-
10	11160	4610	-0-	-6550	-0-	4610	2	N	-0-		-0-
11	10800	4959	-0-	-5841	-0-	4959	2	N	-0-		-0-
12	11160	5068	-0-	-6092	-0-	5068	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 75,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, NORTH (3300) 77610 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
JONES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 170787 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3167 - 3169

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950) 77611 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PLAINS MARKETING, L.P. 667883
ROCK ISLAND SWD WELL #: 1 RRCID -> 165565 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3326 - 3415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, SOUTH (2550) 77613 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DELTA, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 179739 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 2754 - 2766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3472 X	2643	-0-	-829	-0-	2643	2		N	-0-			-0-
02	2900 X	2314	-0-	-586	-0-	2314	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2		N	-0-			-0-
04	2910 X	2778	-0-	-132	-0-	2778	2		N	-0-			-0-
05	2883 X	2539	-0-	-344	-0-	2539	2		N	-0-			-0-
06	3000 X	1647	-0-	-1353	-0-	1647	2		N	-0-			-0-
07	3100 X	1769	-0-	-1331	-0-	1769	2		N	-0-			-0-
08	3100 X	1672	-0-	-1428	-0-	1672	2		N	-0-			-0-
09	2790 X	1058	-0-	-1732	-0-	1058	2		N	-0-			-0-
10	2542 X	1658	-0-	-884	-0-	1658	2		N	-0-			-0-
11	1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		N	-0-			-0-
12	1767 X	1249	-0-	-518	-0-	1249	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUANAH OPERATING LLC 684561
CHARLIE, D. Z. WELL #: 1 RRCID -> 178151 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2748 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MILENTZ, A. R. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 075076 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 9890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012 - PLUGGED 11/02/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISON, LAVINE O. WELL #: 2 RRCID -> 075077 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 9842 PERF. N/A

01	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	132	1	1417	2	N	1			101
						1	9							
02	2175 N	1651	-0-	-524	-0-	118	1	1533	2	N	-0-			101
03	2046 N	1645	-0-	-401	-0-	118	1	1527	2	N	-0-			101
04	1500 N	1216	-0-	-284	-0-	106	1	1106	2	N	4			105
						4	9							
05	1767 N	898	-0-	-869	-0-	118	1	776	2	N	4			109
						4	9							
06	1590 N	1213	-0-	-377	-0-	118	1	1091	2	N	4			113
						4	9							
07	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	117	1	1152	2	N	1			114
						1	9							
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	141	1	1869	2	N	15			129
						17	9							
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	119	1	1361	2	N	-0-			129
10	1271 N	989	-0-	-282	-0-	123	1	866	2	N	-0-			129
11	1950 N	1139	-0-	-811	-0-	108	1	1031	2	N	-0-			129
12	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	139	1	1232	2	N	-0-			129

TOTAL GAS PROD: 16,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700) //CONT.// 77615 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
STEGER, R. L. G. U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 173002 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	55	1	532	2	N	-0-					39
02	522	N	199	-0-	-323	-0-	16	1	183	2	N	-0-					39
03	682	N	313	-0-	-369	-0-	25	1	288	2	N	-0-					39
04	570	N	320	-0-	-250	-0-	31	1	289	2	N	-0-					39
05	217	N	156	-0-	-61	-0-	23	1	133	2	N	-0-					39
06	300	N	137	-0-	-163	-0-	15	1	122	2	N	-0-					39
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	34	1	297	2	N	-0-					39
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	28	1	328	2	N	-0-					39
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	2	N	-0-					39
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	37	1	209	2	N	-0-					39
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	289	2	N	13					52
							14	9									
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	38	1	300	2	N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9900) 77615 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
POWELL-GLAZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218910 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	906	-0-	-706	-0-	818	2	88	9	N	80	85	1			87
02	1392	N	98	-0-	-1294	-0-	98	2			N	-0-					87
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					87
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	30	1			57
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1			-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2012

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) 77615 653 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 205312 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10378 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	48	1			-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (1570) 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MINTER, R. L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088843 COMPL. DATE 06/07/1980 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 1583 - 1587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	34	1	365	2	N	-0-					-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	40	1	546	2	N	-0-					-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	30	1	337	2	N	-0-					-0-
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	38	1	310	2	N	-0-					-0-
06	570	N	490	-0-	-80	-0-	39	1	451	2	N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	N	-0-					-0-
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	440	2	N	-0-					-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	N	-0-					-0-
12	527	N	265	-0-	-262	-0-	26	1	239	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILENTZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 162304 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1576 - 1624

01	465	N	355	-0-	-110	-0-	30	1	325	2	N	-0-					-0-
02	319	N	236	-0-	-83	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	24	1	322	2	N	-0-					-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	21	1	236	2	N	-0-					-0-
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	17	1	142	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-
09	330	N	267	-0-	-63	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19	1	307	2	N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	28	1	320	2	N	-0-					-0-
12	279	N	31	-0-	-248	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILENTZ WELL #: 5 RRCID -> 163213 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 1708 PERF. 1569 - 1579

01	1240	N	400	-0-	-840	-0-	34	1	366	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	75	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	88	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	804	-0-	-374	-0-	87	1	717	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	937	-0-	-143	-0-	73	1	864	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	76	1	942	2	N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	62	1	1028	2	N	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	67	1	919	2	N	-0-					-0-
10	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	69	1	1253	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	845	-0-	-205	-0-	67	1	778	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	828	-0-	-195	-0-	80	1	748	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCK ISLAND, W. (1570) //CONT.// 77615 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PROPERTY PRODUCING CO. 681462
MAYES WELL #: 1A RRCID -> 110769 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 1562 - 1578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES, BILLY B. WELL #: 1 RRCID -> 117716 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 1592 - 1594

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4658				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYES WELL #: 2 RRCID -> 153098 COMPL. DATE 05/27/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1575 - 1582

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
FRITSCH, DAVID A WELL #: 1 RRCID -> 124762 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12589 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4268	-0-	-413	-0-	4264	2	4	9	N	4					66
02	4379	X	3882	-0-	-497	-0-	3876	2	6	9	N	5					71
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3702	2	4	9	N	4					75
04	4170	X	3907	-0-	-263	-0-	3901	2	6	9	N	5					80
05	4278	X	3808	-0-	-470	-0-	3808	2			N	-0-					80
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4614	2	2	9	N	2					82
07	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4995	2	6	9	N	5					87
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					87
09	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					87
10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4341	2	2	9	N	2					89
11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4729	2	6	9	N	5					94
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4280	2	2	9	N	2					96

TOTAL GAS PROD: 52,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PRAIRIE CREEK WELL #: 2 RRCID -> 127969 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12555 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	9875	-0-	-1161	-0-	155	1	9720	2	N	-0-					111
02	10324	X	9251	-0-	-1073	-0-	145	1	9106	2	N	-0-					111
03	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	155	1	9764	2	N	-0-					111
04	10050	X	9608	-0-	-442	-0-	150	1	9458	2	N	-0-					111
05	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	155	1	10049	2	N	-0-					111
06	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	150	1	10091	2	N	-0-					111
07	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	155	1	9980	2	N	-0-					111
08	10199	X	9840	-0-	-359	-0-	155	1	9685	2	N	-0-					111
09	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	150	1	9053	2	N	-0-					111
10	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	155	1	8729	2	N	5					116
							6	9									
11	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	150	1	8699	2	N	5					121
							6	9									
12	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	155	1	8295	2	N	4					125
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 114,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PARK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132012 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 13359 PERF.12600 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	3430	-0-	-1468	-0-	3430	2			N	-0-					185
02	4756	X	4183	-0-	-573	-0-	4183	2			N	-0-					185
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					185
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			N	-0-					185
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					185
06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					185
07	4464	X	3436	-0-	-1028	-0-	3436	2			N	-0-					185
08	4898	X	3247	-0-	-1651	-0-	3247	2			N	-0-					185
09	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					185
10	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					185
11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					185
12	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					185

TOTAL GAS PROD: 48,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
NORMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132269 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12602 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	2	6	9	N	5					160
02	493	N	399	-0-	-94	-0-	392	2	7	9	N	6					166
03	527	N	371	-0-	-156	-0-	365	2	6	9	N	5					171
04	600	N	447	-0-	-153	-0-	440	2	7	9	N	6					177
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	485	2	7	9	N	6					183
06	360	N	24	-0-	-336	-0-	24	2			N	-0-	133	1			50
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					50
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					50
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 132918 COMPL. DATE 12/24/1989 TOTAL DEPTH 13324 PERF.12556 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	-0-	-0-	-12245	-0-					N	-0-					80
02	11455	X	-0-	-0-	-11455	-0-					N	-0-					80
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					80
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					80
09	4		4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					80
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
ROITSCH WELL #: 1 RRCID -> 115950 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12534 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 115952 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12602 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27187 X	26203	-0-	-984	-0-	2139	1	24044	2	N	18					109
						20	9									
02	24766 X	24193	-0-	-573	-0-	2104	1	22072	2	N	15					124
						17	9									
03	26443 X	23974	-0-	-2469	-0-	1929	1	22023	2	N	20					144
						22	9									
04	25530 X	25373	-0-	-157	-0-	2042	1	23318	2	N	12					156
						13	9									
05	26381 X	25324	-0-	-1057	-0-	2257	1	23054	2	N	12					168
						13	9									
06	25350 X	24131	-0-	-1219	-0-	2257	1	21856	2	N	16					184
						18	9									
07	26226 X	24663	-0-	-1563	-0-	2198	1	22451	2	N	13					197
						14	9									
08	26226 X	23587	-0-	-2639	-0-	2279	1	21305	2	N	3	175	1			25
						3	9									
09	25380 X	21841	-0-	-3539	-0-	2143	1	19683	2	N	14					39
						15	9									
10	25327 X	23114	-0-	-2213	-0-	2285	1	20810	2	N	17					56
						19	9									
11	24120 X	22762	-0-	-1358	-0-	2148	1	20599	2	N	14					70
						15	9									
12	25792 X	22710	-0-	-3082	-0-	2060	1	20637	2	N	12					82
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 287,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 122031 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12575 - 12585

01	6634 X	5306	-0-	-1328	-0-	5289	2	17	9	N	15					147
02	6206 X	4397	-0-	-1809	-0-	4364	2	33	9	N	30					177
03	6107 X	4610	-0-	-1497	-0-	4596	2	14	9	N	13					190
04	5130 X	4668	-0-	-462	-0-	4666	2	2	9	N	2					192
05	5301 X	4104	-0-	-1197	-0-	4104	2			N	-0-					192
06	5130 X	4380	-0-	-750	-0-	4369	2	11	9	N	10	170	1			32
07	4836 X	4597	-0-	-239	-0-	4585	2	12	9	N	11					43
08	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7526	2	24	9	N	22					65
09	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	8231	1	19	9	N	17					82
10	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7615	2	30	9	N	27					109
11	7320 X	6984	-0-	-336	-0-	6953	2	31	9	N	28					137
12	7564 X	6561	-0-	-1003	-0-	6541	2	20	9	N	18					155

TOTAL GAS PROD: 69,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
COUNTS, JOAN WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9580	-0-	-495	-0-	782	1	8790	2	N	7					134
							8	9									
02	10382	X	5236	-0-	-5146	-0-	455	1	4774	2	N	6					140
							7	9									
03	11098	X	8963	-0-	-2135	-0-	722	1	8235	2	N	5					145
							6	9									
04	10740	X	9916	-0-	-824	-0-	798	1	9107	2	N	10					155
							11	9									
05	9579	X	6959	-0-	-2620	-0-	620	1	6333	2	N	5					160
							6	9									
06	9270	X	8413	-0-	-857	-0-	787	1	7618	2	N	7					167
							8	9									
07	10261	X	9566	-0-	-695	-0-	852	1	8705	2	N	8					175
							9	9									
08	10261	X	6410	-0-	-3851	-0-	619	1	5785	2	N	5					180
							6	9									
09	9930	X	7207	-0-	-2723	-0-	707	1	6498	2	N	2					182
							2	9									
10	9579	X	5391	-0-	-4188	-0-	533	1	4852	2	N	5					187
							6	9									
11	9270	X	8307	-0-	-963	-0-	783	1	7507	2	N	15					202
							17	9									
12	9579	X	9373	-0-	-206	-0-	851	1	8522	2	N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 95,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

JULIE WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
JENNIFER WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	18906	-0-	-1120	-0-	1543	1	17345	2	N	16					84
							18	9									
02	18560	X	18043	-0-	-517	-0-	1569	1	16462	2	N	11					95
							12	9									
03	18879	X	17683	-0-	-1196	-0-	1422	1	16237	2	N	22					117
							24	9									
04	21694	X	21694	-0-	-0-	-0-	1745	1	19927	2	N	20					137
							22	9									
05	19755	X	19755	-0-	-0-	-0-	1760	1	17975	2	N	18					155
							20	9									
06	18270	X	14936	-0-	-3334	-0-	1397	1	13524	2	N	14					169
							15	9									
07	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	1695	1	17306	2	N	13					182
							14	9									
08	18879	X	17953	-0-	-926	-0-	1734	1	16210	2	N	8					190
							9	9									
09	21690	X	14853	-0-	-6837	-0-	1457	1	13390	2	N	5					195
							6	9									
10	19747	X	17389	-0-	-2358	-0-	1720	1	15669	2	N	-0-					195
11	18390	X	17978	-0-	-412	-0-	1697	1	16271	2	N	9					204
							10	9									
12	19003	X	16898	-0-	-2105	-0-	1533	1	15358	2	N	6	180	1			30
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 215,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 127664 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12679 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	264	1	2959	2	N	10					114
							11	9									
02	3103	X	3003	-0-	-100	-0-	261	1	2733	2	N	8					122
							9	9									
03	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	243	1	2772	2	N	23					145
							25	9									
04	3120	X	3098	-0-	-22	-0-	247	1	2821	2	N	27					172
							30	9									
05	3224	X	3152	-0-	-72	-0-	280	1	2853	2	N	17					189
							19	9									
06	3120	X	2993	-0-	-127	-0-	279	1	2703	2	N	10	172	1			27
							11	9									
07	3224	X	3112	-0-	-112	-0-	276	1	2819	2	N	15					42
							17	9									
08	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	289	1	2703	2	N	10					52
							11	9									
09	3090	X	2696	-0-	-394	-0-	264	1	2425	2	N	6					58
							7	9									
10	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	306	1	2791	2	N	11					69
							12	9									
11	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	213	1	2044	2	N	11					80
							12	9									
12	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	274	1	2743	2	N	20					100
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 35,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

ROCKY CREEK (EDWARDS) //CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
YOUNG, JOHN H., INC. //CONT.// 948460
KATHRYN WELL #: 1SA RRCID -> 131026 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2898	-0-	-698	-0-	235	1	2645	2	N	16					140
							18	9									
02	3364	X	2261	-0-	-1103	-0-	195	1	2049	2	N	15					155
							17	9									
03	3596	X	1736	-0-	-1860	-0-	138	1	1579	2	N	17					172
							19	9									
04	3360	X	489	-0-	-2871	-0-	39	1	448	2	N	2					174
							2	9									
05	3162	X	300	-0-	-2862	-0-	27	1	273	2	N	-0-					174
06	2790	X	141	-0-	-2649	-0-	13	1	128	2	N	-0-					174
07	2418	X	17	-0-	-2401	-0-	2	1	15	2	N	-0-					174
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					174
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	N	-0-					174
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					174
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					174
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 7,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MARGO WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3529	-0-	-36	-0-	288	1	3238	2	N	3					95
							3	9									
02	3364	X	3314	-0-	-50	-0-	288	1	3024	2	N	2					97
							2	9									
03	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	275	1	3136	2	N	5					102
							6	9									
04	3480	X	3400	-0-	-80	-0-	273	1	3119	2	N	7					109
							8	9									
05	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	307	1	3137	2	N	5					114
							6	9									
06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	311	1	3012	2	N	3					117
							3	9									
07	3534	X	3370	-0-	-164	-0-	300	1	3068	2	N	2					119
							2	9									
08	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	323	1	3021	2	N	3					122
							3	9									
09	3390	X	3133	-0-	-257	-0-	307	1	2824	2	N	2					124
							2	9									
10	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	329	1	3000	2	N	3					127
							3	9									
11	3330	X	3276	-0-	-54	-0-	309	1	2961	2	N	5					132
							6	9									
12	3689	X	3272	-0-	-417	-0-	297	1	2972	2	N	3					135
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 40,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

ROOT (2150) 78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
HGI CORPORATION 383318
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 #	1887	-0-	-97	-0-	956	1	931	2	N	-0-					-0-
02	1972 #	1846	-0-	-126	-0-	964	1	882	2	N	-0-					-0-
03	2232 #	873	-0-	-1359	-0-	632	1	241	2	N	-0-					-0-
04	2160 #	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	1920 #	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	1984 #	177	-0-	-1807	-0-	16	1	161	2	N	-0-					-0-
08	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	103	1	1223	2	N	-0-					-0-
09	1160 R	1160	-0-	-0-	-0-	122	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1544 R	1544	-0-	-0-	-0-	200	1	1344	2	N	-0-					-0-
11	1496 R	1496	-0-	-0-	-0-	187	1	1309	2	N	-0-					-0-
12	1833 R	1833	-0-	-0-	-0-	447	1	1386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT (2170) 78146 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCLANE TEXAS TRUST WELL #: 143 RRCID -> 086496 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2156 - 2170

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	36	1	244	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER STAR OPERATING CO., LLC 781931
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM WELL #: 1 RRCID -> 109650 COMPL. DATE 01/08/1984 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2182 - 2190

01	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1209 X	312	-0-	-897	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	937 X	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
09	628 X	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
10	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
11	657 X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	831 X	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROOT'N TOOT'N (YEGUA) 78151 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 145059 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6957 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASMUSSEN WELL #: 1A RRCID -> 187334 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6956 - 7022

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX) 78211 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
BARROW WELL #: 1 RRCID -> 181872 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8577 - 10817

01	3472 #	2676	-0-	-796	-0-	2586	2	90	9	N	82					153
02	3016 #	2714	-0-	-302	-0-	2635	2	79	9	N	72	178	1			47
03	2914 #	2806	-0-	-108	-0-	2737	2	69	9	N	63					110
04	2730 #	2414	-0-	-316	-0-	2346	2	68	9	N	62					172
05	2914 #	2319	-0-	-595	-0-	2244	2	75	9	N	68	156	1			84
06	2820 #	2580	-0-	-240	-0-	2506	2	74	9	N	67					151
07	2914 #	2299	-0-	-615	-0-	2251	2	48	9	N	44	160	1			35
08	2821 #	1956	-0-	-865	-0-	1905	2	51	9	N	46					81
09	2580 #	2493	-0-	-87	-0-	2428	2	65	9	N	59					140
10	2666 #	2223	-0-	-443	-0-	2182	2	41	9	N	37					177
11	2580 #	1980	-0-	-600	-0-	1930	2	50	9	N	45	166	1			56
12	2573 #	2103	-0-	-470	-0-	2027	2	76	9	N	69					125

TOTAL GAS PROD: 28,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

ROSANNA (WILCOX 10600) 78211 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265
SCHILLER WELL #: 1 RRCID -> 120853 COMPL. DATE 03/31/1986 TOTAL DEPTH 12222 PERF.10668 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UECKERT WELL #: 1 RRCID -> 158840 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10708 - 10715

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 10750) 78211 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 C RRCID -> 124957 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10726 - 10742

01	837	#	782	-0-	-55	-0-	782	2	N	-0-			-0-
02	783	#	707	-0-	-76	-0-	707	2	N	-0-			-0-
03	788	R	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-			-0-
04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
05	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2	N	-0-			-0-
06	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
07	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
08	837	#	681	-0-	-156	-0-	681	2	N	-0-			-0-
09	810	#	776	-0-	-34	-0-	776	2	N	-0-			-0-
10	868	#	544	-0-	-324	-0-	544	2	N	-0-			-0-
11	840	#	464	-0-	-376	-0-	464	2	N	-0-			-0-
12	868	#	798	-0-	-70	-0-	798	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 10860) 78211 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1 T RRCID -> 124956 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10864 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSANNA (WILCOX 11000) 78211 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WRIGHT, GERTRUDE WELL #: 1-T RRCID -> 148066 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11036 - 11080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333 #	1282	-0-	-51	-0-	1173	2	109	9	N	99	166	1			23
02	1871 R	1871	-0-	-0-	-0-	1769	2	102	9	N	93					116
03	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1182	2	191	9	N	174	180	1			110
04	1409 R	1409	-0-	-0-	-0-	1198	2	211	9	N	192	181	1			121
05	2015 #	1309	-0-	-706	-0-	1212	2	97	9	N	88	181	1			28
06	1950 #	1392	-0-	-558	-0-	1204	2	188	9	N	171					199
07	2015 #	1390	-0-	-625	-0-	1307	2	83	9	N	75	177	1			97
08	1457 #	1147	-0-	-310	-0-	1022	2	125	9	N	114	181	1			30
09	1410 #	1297	-0-	-113	-0-	1163	2	134	9	N	122					152
10	1426 #	952	-0-	-474	-0-	816	2	136	9	N	124	178	1			98
11	1380 #	828	-0-	-552	-0-	697	2	131	9	N	119	178	1			39
12	1395 #	1323	-0-	-72	-0-	1196	2	127	9	N	115					154

TOTAL GAS PROD: 15,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,486

ROSENBERG (COCKFIELD 7720) 78319 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LAMAY CORPORATION 484025
MAY - FB WELL #: 1 RRCID -> 129897 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7723 - 7727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (FRIO 4500) 78319 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 254263 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4581 - 4593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (FRIO 5100) 78319 438 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO "B" WELL #: 4 RRCID -> 175626 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5356 - 5359

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
IPACT 425810
GILMAN WELL #: 1 RRCID -> 119424 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 6241 - 6249

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG (VICKSBURG 6270) //CONT.// 78319 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
ROSENBAUM ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266542 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 6241 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	8530	-0-	8530	28841	8447	2	83	9	N	75					172
02	0	7968	-0-	7968	36809	7896	2	72	9	N	65	185	1			52
03	0	7117	-0-	7117	43926	7062	2	55	9	N	50					102
04	7770	7551	-0-	-219	43707	7510	2	41	9	N	37					139
05	11470	5075	-0-	-6395	37312	5055	2	20	9	N	18	130	1			27
06	11100	5655	-0-	-5445	31867	5610	2	45	9	N	41					68
07	11470	2139	-0-	-9331	22536	2136	2	3	9	N	3					71
08	11470	1636	-0-	-9834	12702	1636	2			N	-0-					71
09	11100	757	-0-	-10343	2359	755	2	2	9	N	2					73
10	11470	1366	-0-	-10104	-0-	1360	2	6	9	N	5					78
11	11100	6	-0-	-11094	-0-	6	2			N	-0-					78
12	11470	2343	-0-	-9127	-0-	2335	2	8	9	N	7					85

TOTAL GAS PROD: 50,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

ROSENBURG (YEGUA 8120) 78319 835 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
JACKSON, H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089461 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8118 - 8128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B DENY	2826	-0-	2826	2826	2826	2			N	-0-					143
04	14B DENY	2298	-0-	2298	5124	2298	2			N	-0-					143
05	14B DENY	1717	-0-	1717	6841	1717	2			N	-0-					143
06	14B DENY	1013	-0-	1013	7854	1012	2	1	9	N	1					144
07	3600	1096	-0-	-2504	5350	1065	2	31	9	N	28					172
08	10628	5284	-0-	-5344	6	5229	2	55	9	N	50	165	1			57
09	6053	6053	-0-	-0-	6	6007	2	46	9	N	42					99
10	6401	6401	-0-	-0-	6	6336	2	65	9	N	59					158
11	6100	6100	-0-	-0-	6	6072	2	28	9	N	25					183
12	6103	6103	-0-	-0-	6	6072	2	31	9	N	28	181	1			30

TOTAL GAS PROD: 38,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

ROSENBURG (5025 FRIO) 78319 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
MILLER, SADIE WELL #: 2 RRCID -> 183665 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5028 - 5031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					8
02	377 #	5	-0-	-372	-0-	5	2			N	-0-					8
03	403 #	105	-0-	-298	-0-	105	2			N	-0-					8
04	360 #	143	-0-	-217	-0-	143	2			N	-0-					8
05	372 #	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					8
06	180 #	6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					8
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					8
09	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					8
10	155 #	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					8
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4600) 78321 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XF RRCID -> 202699 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480		-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	2320		-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-					-0-
03	992	#	469	-0-	-523	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4800) 78321 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
AMERICAN BRECO UNIT WELL #: 3XD RRCID -> 202700 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4798 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7746		7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					80
02	6380		6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			N	-0-					80
03	4960		4902	-0-	-58	-0-	4902	2			N	-0-					80
04	4800		3602	-0-	-1198	-0-	3602	2			N	-0-					80
05	5586		5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					80
06	7907		7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					80
07	7668		7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					80
08	7450		7450	-0-	-0-	-0-	7450	2			N	-0-					80
09	7259		7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					80
10	8100		8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					80
11	10891		10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			N	-0-					80
12	10786		10786	-0-	-0-	-0-	10786	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 88,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (FRIO 4980) 78321 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
FOSTER FARMS-SHALLOW WELL #: 2 RRCID -> 204613 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4987 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		13	-0-	13	632	13	2			N	-0-					16
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	632					N	-0-					16
03	656	N	24	-0-	-632	-0-	24	2			N	-0-					16
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					16
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					16
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					16
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-					16
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					16
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					16
12	248	N	48	-0-	-200	-0-	48	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (UPPER WILCOX) 78321 565 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
BENTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 169073 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12056 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3771	2	20	9	N	18	119	1			197
02	4988	X	3767	-0-	-1221	-0-	3753	2	14	9	N	13					210
03	5332	X	1804	-0-	-3528	-0-	1793	2	11	9	N	10					220
04	5010	X	2	-0-	-5008	-0-	2	2			N	-0-					220
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4412	2	52	9	N	47					267
06	3900	X	3887	-0-	-13	-0-	3834	2	53	9	N	48					315
07	4030	X	3408	-0-	-622	-0-	3366	2	42	9	N	38					353
08	4464	X	3700	-0-	-764	-0-	3653	2	47	9	N	43	179	1			217
09	4320	X	3321	-0-	-999	-0-	3286	2	35	9	N	32					249
10	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	3224	2	44	9	N	40					289
11	3900	X	3513	-0-	-387	-0-	3469	2	44	9	N	40					329
12	3689	X	2641	-0-	-1048	-0-	2588	2	53	9	N	48	182	1			195

TOTAL GAS PROD: 37,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

AMERICAN BRECO WELL #: 1 RRCID -> 170429 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11958 - 12584

01	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6427	2	83	9	N	75	181	1			78
02	15022	X	13404	-0-	-1618	-0-	13285	2	119	9	N	108					186
03	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11273	2	99	9	N	90	198	1			78
04	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10338	2	90	9	N	82					160
05	14322	X	10416	-0-	-3906	-0-	10341	2	75	9	N	68					228
06	13860	X	9800	-0-	-4060	-0-	9692	2	108	9	N	98	180	1			146
07	14322	X	9426	-0-	-4896	-0-	9357	2	69	9	N	63					209
08	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11731	2	80	9	N	73	171	1			111
09	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	7119	2	107	9	N	97					208
10	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9531	2	58	9	N	53					261
11	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8832	2	64	9	N	58	191	1			128
12	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7720	2	63	9	N	57					185

TOTAL GAS PROD: 116,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 922

ROSENBURG, NORTH (4340) 78321 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER SWD WELL #: 2 RRCID -> 189116 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3994 - 4024

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, NORTH (5200) 78321 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBINOWITZ WELL #: 4 L RRCID -> 116741 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5178 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
DYER "A" WELL #: 2 RRCID -> 173381 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 8528 - 8574

01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
02	3741 X	2778	-0-	-963	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
05	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
07	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	4929 X	3422	-0-	-1507	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
09	5370 X	2410	-0-	-2960	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
10	5549 X	2996	-0-	-2553	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
11	5370 X	1405	-0-	-3965	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
12	3410 X	2702	-0-	-708	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRECO-DYER WELL #: 1 RRCID -> 175701 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 8988

01	1767 X	1001	-0-	-766	-0-	1001	2			N	-0-					174
02	1653 X	406	-0-	-1247	-0-	406	2			N	-0-					174
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	313	2	35	9	N	32					206
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	228	2	405	9	N	368	358	1			216
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					216
06	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1669	2	40	9	N	36					252
07	3100 N	4640	-0-	1540	1540	4640	2			N	-0-					252
08	3100 N	4271	-0-	1171	2711	4271	2			N	-0-					252
09	6647 X	3936	-0-	-2711	-0-	3936	2			N	-0-					252
10	4867 X	3843	-0-	-1024	-0-	3843	2			N	-0-					252
11	4710 X	3498	-0-	-1212	-0-	3498	2			N	-0-					252
12	4867 X	3664	-0-	-1203	-0-	3664	2			N	-0-					252

TOTAL GAS PROD: 28,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN) //CONT.// 78329 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
DYER "D" WELL #: 5 RRCID -> 184418 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	3487	-0-	-2620	-0-	3487	2			N	-0-					169
02	5713	X	2247	-0-	-3466	-0-	2247	2			N	-0-					169
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					169
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					169
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	88	1			81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					81
08	558	X	65	-0-	-493	-0-	65	2			N	-0-					81
09	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					81
10	372	X	98	-0-	-274	-0-	98	2			N	-0-					81
11	360	X	54	-0-	-306	-0-	54	2			N	-0-					81
12	372	X	113	-0-	-259	-0-	113	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 7,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC 120648
MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 207013 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5580	X	5404	-0-	-176	-0-	5346	2	58	9	N	53	182	1			104
02	5220	X	3846	-0-	-1374	-0-	3625	2	221	9	N	201					305
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5471	2	52	9	N	47	148	1			204
04	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6227	2	28	9	N	25					229
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5276	2	36	9	N	33					262
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	4994	2	178	9	N	162	153	1			271
07	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5205	2	70	9	N	64					335
08	6200	X	5285	-0-	-915	-0-	5255	2	30	9	N	27	115	1			247
09	6090	X	4873	-0-	-1217	-0-	4851	2	22	9	N	20					267
10	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	4699	2	35	9	N	32					299
11	5160	X	4344	-0-	-816	-0-	4325	2	19	9	N	17					316
12	5270	X	4536	-0-	-734	-0-	4480	2	56	9	N	51	163	1			204

TOTAL GAS PROD: 60,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

DYER WELL #: 7 RRCID -> 215629 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1583	-0-	-277	-0-	1583	2			N	-0-					189
02	1566	N	1251	-0-	-315	-0-	1251	2			N	-0-					189
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					189
04	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					189
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1761	2	20	9	N	18	148	1			59
06	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	1651	2			N	-0-					59
07	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	2			N	-0-					59
08	1767	N	1442	-0-	-325	-0-	1442	2			N	-0-					59
09	1650	N	1360	-0-	-290	-0-	1360	2			N	-0-					59
10	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1410	2			N	-0-					59
11	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	1328	2			N	-0-					59
12	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 18,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN) //CONT.// 78329 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
CML EXPLORATION, LLC //CONT.// 120648
DYER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233039 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9572 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4504	2	55	9	N	50					169
02	3886	X	3119	-0-	-767	-0-	3066	2	53	9	N	48	180	1			37
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					37
04	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					37
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3042	2	140	9	N	127	127	1			37
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3634	2	47	9	N	43					80
07	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3411	2	58	9	N	53					133
08	4309	X	3238	-0-	-1071	-0-	3204	2	34	9	N	31	126	1			38
09	4170	X	3448	-0-	-722	-0-	3385	2	63	9	N	57					95
10	3813	X	3064	-0-	-749	-0-	3047	2	17	9	N	15					110
11	3690	X	2910	-0-	-780	-0-	2896	2	14	9	N	13					123
12	3565	X	3015	-0-	-550	-0-	2939	2	76	9	N	69					192

TOTAL GAS PROD: 41,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 506

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 242424 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9674 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					151
02	841	N	67	-0-	-774	-0-	67	2			N	-0-					151
03	837	N	33	-0-	-804	-0-	33	2			N	-0-					151
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					151
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	2	144	9	N	131	181	1			101
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					101
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					101
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					101
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					101
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			N	-0-					101
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					101
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

ROUND BUNCH (HACKBERRY) 78535 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
ROUND BUNCH WELL #: 1 RRCID -> 205441 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12130		12130	-0-	-0-	-0-	10	1	8225	2	N	3541	3516	1			449
							3895	9									
02	9726		9726	-0-	-0-	-0-	10	1	6395	2	N	3019	3136	1			332
							3321	9									
03	13872		13872	-0-	-0-	-0-	10	1	9228	2	N	4213	4086	1			459
							4634	9									
04	12994		12967	-0-	-27	-0-	10	1	8694	2	N	3875	3488	1			846
							4263	9									
05	15306		15306	-0-	-0-	-0-	10	1	10347	2	N	4499	5048	1			297
							4949	9									
06	13800		13800	-0-	-0-	-0-	10	1	9282	2	N	4098	4061	1			334
							4508	9									
07	15620		15620	-0-	-0-	-0-	10	1	10692	2	N	4471	4480	1			325
							4918	9									
08	13124		13124	-0-	-0-	-0-	10	1	8637	2	N	4070	4061	1			334
							4477	9									
09	13662		13662	-0-	-0-	-0-	10	1	9362	2	N	3900	3503	1			731
							4290	9									
10	13889		13889	-0-	-0-	-0-	10	1	9017	2	N	4420	4873	1			278
							4862	9									
11	13129		13129	-0-	-0-	-0-	10	1	8634	2	N	4077	3913	1			442
							4485	9									
12	14374		14374	-0-	-0-	-0-	10	1	9623	2	N	4310	3932	1			820
							4741	9									

TOTAL GAS PROD: 161,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,493

ROUND MOTT (YEGUA) 78540 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 146554 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6882 - 6965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUND POINT S (8750 FRIO) 78545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ELLIS WELL #: RRCID -> 178767 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2008

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN (FRIO 8900) 78613 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
D.C. ENERGY 196099
ROWAN GPU - HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 119999 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NORTH (10,800) 78615 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 043201 COMPL. DATE 01/04/1968 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10858 - 10864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7750 #	2464	-0-	-5286	-0-	2464	2		N	-0-			28
02	6525 #	2809	-0-	-3716	-0-	2809	2		N	-0-			28
03	6789 #	2853	-0-	-3936	-0-	2853	2		N	-0-			28
04	6570 #	3709	-0-	-2861	-0-	3709	2		N	-0-			28
05	4402 #	3765	-0-	-637	-0-	3765	2		N	-0-			28
06	3069 R	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2		N	-0-			28
07	6503 R	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2		N	-0-			28
08	5659 R	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2		N	-0-			28
09	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-			28
10	6806 R	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2		N	-0-			28
11	6300 #	4343	-0-	-1957	-0-	4343	2		N	-0-			28
12	6510 #	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-			28

TOTAL GAS PROD: 41,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUMMERS, E. L. SWD WELL #: 1 RRCID -> 070076 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC 953587
SUMMERS, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWAN, NE (FRIO 10600) //CONT.// 78616 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
19TH HOLE PRODUCTION, LLC //CONT.// 953587
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10832 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	1642	-0-	-3008	-0-	1642	2			N	-0-					63
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					63
03	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			N	-0-					63
04	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					63
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					63
06	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					63
07	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	13203	2			N	-0-					63
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					63
09	20823	X	20823	-0-	-0-	-0-	20823	2			N	-0-					63
10	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					63
11	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	13027	2			N	-0-					63
12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 124,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, N. (13100) 78873 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
WATSON, E. M., TRUST ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13116 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3826	R	3826	-0-	-0-	-0-	262	1	3300	2	N	240	178	1	6	8	193
							264	9									
02	2896	R	2896	-0-	-0-	-0-	225	1	2483	2	N	171	169	1	4	8	191
							188	9									
03	3069	#	2803	-0-	-266	-0-	2603	2	200	9	N	182	166	1	8	8	199
04	3690	#	2733	-0-	-957	-0-	212	1	2360	2	N	146	177	1			168
							161	9									
05	3813	#	2449	-0-	-1364	-0-	290	1	1998	2	N	146	168	1			146
							161	9									
06	3690	#	1982	-0-	-1708	-0-	292	1	1548	2	N	129	176	1	1	8	98
							142	9									
07	3100	#	722	-0-	-2378	-0-	82	1	599	2	N	37	1	8			134
							41	9									
08	2821	#	1869	-0-	-952	-0-	60	1	1744	2	N	59					193
							65	9									
09	2853	R	2853	-0-	-0-	-0-	226	1	2375	2	N	229	347	1	5	8	70
							252	9									
10	2449	#	2240	-0-	-209	-0-	198	1	1868	2	N	158	167	1	3	8	58
							174	9									
11	1980	#	389	-0-	-1591	-0-	212	1	177	9	N	161	4	8			215
12	2945	#	2000	-0-	-945	-0-	139	1	1739	2	N	111	163	1	1	8	162
							122	9									

TOTAL GAS PROD: 26,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660) 78875 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-PETERSEN WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12560 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW. (12850) 78875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PETERSON, RALPH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF.12851 - 12911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETERSEN, RALPH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 080271 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 13315 PERF.12968 - 13045

01	5394 X	1597	-0-	-3797	-0-	166	1	1394	3	N	34	26	1			123
						37	9									
02	5046 X	3765	-0-	-1281	-0-	383	1	3263	3	N	108	36	1			195
						119	9									
03	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	399	1	2116	3	N	60	202	1			53
						66	9									
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	210	1	2008	3	N	78					131
						86	9									
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	337	1	3128	3	N	53	34	1			150
						58	9									
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	539	1	3105	3	N	50					200
						55	9									
07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	539	1	2368	3	N	59	47	1			212
						65	9									
08	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	521	1	1955	3	N	62	228	1			46
						68	9									
09	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	466	1	2577	3	N	49					95
						54	9									
10	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	362	1	2123	3	N	73	43	1			125
						80	9									
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	650	1	3930	3	N	133					258
						146	9									
12	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	481	1	4665	3	N	88	234	1			112
						97	9									

TOTAL GAS PROD: 38,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 847

RUGELEY, SW (12850, N) 78875 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SUMMERS, E. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094833 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 14296 PERF.12960 - 13101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	7963	-0-	-6080	9325	823	1	6933	3	N	188	90	1			292
						207	9									
02	13137	6808	-0-	-6329	2996	693	1	5907	3	N	189	280	1			201
						208	9									
03	1427	1427	-0-	-0-	2996	222	1	1174	3	N	28	56	1			173
						31	9									
04	4852	4852	-0-	-0-	2996	447	1	4284	3	N	110	186	1			97
						121	9									
05	9421	9421	-0-	-0-	2996	894	1	8303	3	N	204	72	1			229
						224	9									
06	1563	1563	-0-	-0-	2996	230	1	1324	3	N	8	152	1			85
						9	9									
07	3884	888	-0-	-2996	-0-	163	1	714	3	N	10	40	1			55
						11	9									
08	1129	1129	-0-	-0-	-0-	235	1	879	3	N	14	30	1			39
						15	9									
09	1903	1903	-0-	-0-	-0-	287	1	1588	3	N	25					64
						28	9									
10	2192	2192	-0-	-0-	-0-	309	1	1816	3	N	61	30	1			95
						67	9									
11	2343	2343	-0-	-0-	-0-	325	1	1968	3	N	45					140
						50	9									
12	2102	2102	-0-	-0-	-0-	193	1	1876	3	N	30	27	1			143
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 42,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

RUGELEY, S.W. (13100) 78875 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HANSEN, E. O. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084291 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13101 - 13110

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY, SW. (13200) 78875 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, J. O. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 182592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.12984 - 13218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4751	4751	-0-	-0-	-0-	481	1	4049	3	N	201	230	1			112
						221	9									
02	4735	4735	-0-	-0-	-0-	464	1	3960	3	N	283	249	1			146
						311	9									
03	4698	4698	-0-	-0-	-0-	705	1	3733	3	N	236	260	1			122
						260	9									
04	4704	4704	-0-	-0-	-0-	426	1	4079	3	N	181	192	1			111
						199	9									
05	4929	4929	-0-	-0-	-0-	458	1	4254	3	N	197	246	1			62
						217	9									
06	4449	4449	-0-	-0-	-0-	617	1	3560	3	N	247	160	1			149
						272	9									
07	4520	4520	-0-	-0-	-0-	795	1	3492	3	N	212	259	1			102
						233	9									
08	3025	3025	-0-	-0-	-0-	590	1	2212	3	N	203	59	1			246
						223	9									
09	3490	3490	-0-	-0-	-0-	504	1	2784	3	N	184	175	1			255
						202	9									
10	2519	2519	-0-	-0-	-0-	348	1	2042	3	N	117	233	1			139
						129	9									
11	4093	4093	-0-	-0-	-0-	547	1	3312	3	N	213	185	1			167
						234	9									
12	8047	-0-	-0-	-8047	-0-					N	-0-	167	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,274

RUGELEY, SW. (13225) 78875 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALLEN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 197034 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13261 - 13379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526 #	4156	-0-	-370	-0-	1550	1	2419	3	N	170	197	1			199
						187	9									
02	4234 #	3955	-0-	-279	-0-	1450	1	2353	3	N	138	197	1			140
						152	9									
03	4185 #	4116	-0-	-69	-0-	1550	1	2400	3	N	151	193	1			98
						166	9									
04	4304 R	4304	-0-	-0-	-0-	1500	1	2640	3	N	149					247
						164	9									
05	4216 #	4138	-0-	-78	-0-	1550	1	2417	3	N	155	196	1			206
						171	9									
06	4080 #	3990	-0-	-90	-0-	1500	1	2358	3	N	120	196	1			130
						132	9									
07	4433 #	4162	-0-	-271	-0-	1550	1	2454	3	N	144	189	1			85
						158	9									
08	4433 #	3357	-0-	-1076	-0-	1550	1	1691	3	N	105					190
						116	9									
09	4425 R	4425	-0-	-0-	-0-	1500	1	2776	3	N	135	187	1			138
						149	9									
10	4154 #	4024	-0-	-130	-0-	1550	1	2339	3	N	123	157	1			104
						135	9									
11	4362 R	4362	-0-	-0-	-0-	1500	1	2698	3	N	149					253
						164	9									
12	4588 #	4198	-0-	-390	-0-	1550	1	2524	3	N	113	190	1			176
						124	9									

TOTAL GAS PROD: 49,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,652

RUGELEY, SW. (14700 SAND) 78875 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 175397 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 14749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					6
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	1			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RUGELEY, SW (14800) 78875 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SOG-OLSON WELL #: 1 RRCID -> 188424 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 16644 PERF.13775 - 13865

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/28/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SYNERGY-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 199226 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 15173 PERF.13791 - 13924

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUGELEY,SW (14400) 78875 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
OLSON, JO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090935 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 15502 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806 #	651	-0-	-155	-0-	67	1	567	3	N	15	7	1			177
						17	9									
02	805 R	805	-0-	-0-	-0-	78	1	668	3	N	54	8	1			223
						59	9									
03	979 R	979	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	N	52	12	1			263
						57	9									
04	843 R	843	-0-	-0-	-0-	75	1	722	3	N	42					305
						46	9									
05	868 #	704	-0-	-164	-0-	66	1	606	3	N	29	10	1			324
						32	9									
06	960 #	827	-0-	-133	-0-	115	1	658	3	N	49					373
						54	9									
07	1016 R	1016	-0-	-0-	-0-	181	1	793	3	N	38	205	1			206
						42	9									
08	992 #	948	-0-	-44	-0-	162	1	607	3	N	163	208	1			161
						179	9									
09	911 R	911	-0-	-0-	-0-	135	1	739	3	N	34					195
						37	9									
10	1023 #	963	-0-	-60	-0-	130	1	760	3	N	66	14	1			247
						73	9									
11	990 #	932	-0-	-58	-0-	128	1	778	3	N	24					271
						26	9									
12	1023 #	914	-0-	-109	-0-	82	1	784	3	N	44	11	1			304
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 10,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B) 78875 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SAVAGE, H.S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 090149 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12892 - 12995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2358	2358	-0-	-0-	10085	241	1	2027	3	N	82	21	1			155
						90	9									
02	2900 N	1179	-0-	-1721	8364	121	1	1028	3	N	27	17	1			165
						30	9									
03	3100 N	1332	-0-	-1768	6596	206	1	1091	3	N	32	20	1			177
						35	9									
04	3000 N	1499	-0-	-1501	5095	135	1	1297	3	N	61					238
						67	9									
05	3100 N	1874	-0-	-1226	3869	174	1	1612	3	N	80	197	1			121
						88	9									
06	3000 N	1413	-0-	-1587	2282	203	1	1173	3	N	34					155
						37	9									
07	3100 N	1948	-0-	-1152	1130	350	1	1539	3	N	54	26	1			183
						59	9									
08	2563 N	1433	-0-	-1130	-0-	289	1	1086	3	N	53	26	1			210
						58	9									
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	336	1	1857	3	N	65	171	1			104
						72	9									
10	3100 N	5490	-0-	2390	2390	764	1	4486	3	N	218	228	1			94
						240	9									
11	3000 N	1518	-0-	-1482	908	212	1	1284	3	N	20					114
						22	9									
12	3100 N	9829	-0-	6729	7637	874	1	8484	3	N	428	235	1			307
						471	9									

TOTAL GAS PROD: 32,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

RUSTY (MIOCENE 4000) 79045 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
BOBCAT OPERATING 077686
LETULLE-GREEN WELL #: 1 RRCID -> 057503 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6027 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S. L. P. (NAVARRO) 79289 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FAYETTE
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664
STANDARD TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 086446 COMPL. DATE 07/13/1980 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6435 - 6457

01	341 N	117	-0-	-224	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	310 N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	279 N	202	-0-	-77	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	270 N	71	-0-	-199	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	248 N	57	-0-	-191	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEVINE, C. R., INC. 216778
PAULUS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 223657 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6470 - 6494

01	1550 #	1457	-0-	-93	-0-	1451	2	6	9	N	5					83
02	1450 #	1324	-0-	-126	-0-	1317	2	7	9	N	6	64	1			25
03	1550 #	949	-0-	-601	-0-	943	2	6	9	N	5					30
04	1410 #	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-					30
05	1457 #	917	-0-	-540	-0-	911	2	6	9	N	5					35
06	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	1485	2	3	9	N	3					38
07	1426 #	1183	-0-	-243	-0-	1181	2	2	9	N	2					40
08	1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1456	2	3	9	N	3					43
09	1500 #	1269	-0-	-231	-0-	1261	2	8	9	N	7					50
10	1550 #	1274	-0-	-276	-0-	1272	2	2	9	N	2					52
11	1500 #	1398	-0-	-102	-0-	1398	2			N	-0-					52
12	2934 R	2934	-0-	-0-	-0-	2931	2	3	9	N	3					55

TOTAL GAS PROD: 17,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

SABINE LAKE, N. (HACKBERRY, L.) 79358 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
STATE TRACT 8 WELL #: 1 RRCID -> 196286 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11222 - 11272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABINE TRAM, SW (WILCOX 11,500) 79378 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NEWTON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANKAMER, ARCO E. C. SECTION 1 WELL #: 1 D RRCID -> 108053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4696 - 5128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SALIDA DEL SOL (WILCOX 9470) 79793 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
SCHIURRING WELL #: 1 RRCID -> 183610 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9344 - 9350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 #	671	-0-	-42	-0-	535	1	108	2	N	25					99
						28	9									
02	667 #	496	-0-	-171	-0-	475	1	21	9	N	19					118
03	651 #	574	-0-	-77	-0-	550	1	24	9	N	22					140
04	679 R	679	-0-	-0-	-0-	650	1	29	9	N	26					166
05	682 #	235	-0-	-447	-0-	225	1	10	9	N	9					175
06	660 #	209	-0-	-451	-0-	200	1	9	9	N	8					183
07	589 #	209	-0-	-380	-0-	200	1	9	9	N	8					191
08	713 #	365	-0-	-348	-0-	350	1	15	9	N	14					205
09	690 #	26	-0-	-664	-0-	25	1	1	9	N	1	77	5			129
10	248 #	183	-0-	-65	-0-	175	1	8	9	N	7					136
11	444 R	444	-0-	-0-	-0-	425	1	19	9	N	17					153
12	392 R	392	-0-	-0-	-0-	375	1	17	9	N	15					168

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

SAM HOUSTON 80054 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
WHEELER OPERATING CORPORATION 914263
GIBBS BROTHERS & COMPANY A WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042

01	3100 N	3255	-0-	155	773	3255	3	N	-0-			-0-
02	2900 N	2861	-0-	-39	734	2861	3	N	-0-			-0-
03	1663	1663	-0-	-0-	734	1663	3	N	-0-			-0-
04	1200	1128	-0-	-72	662	1128	3	N	-0-			-0-
05	1240	855	-0-	-385	277	855	3	N	-0-			-0-
06	1200	788	-0-	-412	-0-	788	3	N	-0-			-0-
07	1240	696	-0-	-544	-0-	696	3	N	-0-			-0-
08	1240	716	-0-	-524	-0-	716	3	N	-0-			-0-
09	1140 #	582	-0-	-558	-0-	582	3	N	-0-			-0-
10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-			-0-
11	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3	N	-0-			-0-
12	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN LEON (11250 SD.) 80268 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
J. E. CHAPMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 171405 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 14252 PERF.11733 - 11754

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDY (WILCOX,LOWER) 80638 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223726 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10898 - 10914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	7			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KAINER-HARFST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912 X	8517	-0-	-2395	-0-	558	1	7612	2	N	315	375	1			166
						347	9									
02	10556 X	7981	-0-	-2575	-0-	522	1	7151	2	N	280	369	1			77
						308	9									
03	11284 X	8514	-0-	-2770	-0-	558	1	7624	2	N	302	182	1			197
						332	9									
04	10920 X	4136	-0-	-6784	-0-	270	1	3713	2	N	139	188	1			148
						153	9									
05	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	486	1	10498	2	N	317	365	1			100
						349	9									
06	8250 X	7971	-0-	-279	-0-	540	1	7166	2	N	241	186	1			155
						265	9									
07	8525 X	1326	-0-	-7199	-0-	108	1	1162	2	N	51					206
						56	9									
08	11346 X	9834	-0-	-1512	-0-	306	1	9174	2	N	322	365	1			163
						354	9									
09	10980 X	10765	-0-	-215	-0-	540	1	9908	2	N	288	375	1			76
						317	9									
10	11346 X	8402	-0-	-2944	-0-	558	1	7554	2	N	264	189	1			151
						290	9									
11	9510 X	7678	-0-	-1832	-0-	540	1	6854	2	N	258	188	1			221
						284	9									
12	11129 X	7425	-0-	-3704	-0-	558	1	6699	2	N	153	374	1			-0-
						168	9									

TOTAL GAS PROD: 93,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,930

SARAH WHITE (FRIO 11700) 81037 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
RUBEL WELL #: 1 RRCID -> 197482 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 15279 PERF.12190 - 12246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200) 81038 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
HENCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 197627 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 15908 PERF.11249 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 7/18/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARATOGA, WEST 81063 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
CHROMA OPERATING, INC. 153257
DEVON FEE WELL #: 1 RRCID -> 251457 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6665 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	64	93	1	80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	127	75	1	132
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	28			160
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	37	128	1	69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	9			78
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	59			137
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	50	1	111
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55			166
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	83	80	1	169
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	65	1	109
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			110
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 495

SARGENT (6060) 81097 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 250182 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5906 - 5928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT (6525) 81097 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
FORTUNE OPERATING COMPANY 278766
SKYLAR WELL #: 1 RRCID -> 234362 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6630 - 6640

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, S. (2200 MIOCENE) 81101 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 159964 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2217 - 2221

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (2750) 81101 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 11 RRCID -> 228445 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2760 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (3435 MIOCENE) 81101 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 10 RRCID -> 144688 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3435 - 3438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (3850) 81101 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 U RRCID -> 104246 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3875 - 3893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (4100) 81101 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 14 RRCID -> 211174 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3996 - 4002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (4230 STRAY) 81101 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 17 RRCID -> 210820 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 4230 - 4233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2372 R	2372	-0-	-0-	-0-	60	1	2312	2	N	-0-			-0-
02	1680 R	1680	-0-	-0-	-0-	58	1	1622	2	N	-0-			-0-
03	2286 R	2286	-0-	-0-	-0-	62	1	2224	2	N	-0-			-0-
04	2310 #	2148	-0-	-162	-0-	60	1	2088	2	N	-0-			-0-
05	2444 R	2444	-0-	-0-	-0-	62	1	2382	2	N	-0-			-0-
06	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	60	1	2690	2	N	-0-			-0-
07	3628 R	3628	-0-	-0-	-0-	62	1	3566	2	N	-0-			-0-
08	2852 R	2852	-0-	-0-	-0-	62	1	2790	2	N	-0-			-0-
09	2760 #	1759	-0-	-1001	-0-	60	1	1699	2	N	-0-			-0-
10	3627 #	2101	-0-	-1526	-0-	62	1	2039	2	N	-0-			-0-
11	3510 #	2179	-0-	-1331	-0-	60	1	2119	2	N	-0-			-0-
12	3627 #	2680	-0-	-947	-0-	62	1	2618	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (4300) 81101 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL-HAMILL WELL #: 14 L RRCID -> 104245 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4302 - 4306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (4300) //CONT.// 81101 695 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 19 RRCID -> 203165 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 4324 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT SOUTH (4900) 81101 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO. 186835
HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255635 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 4948 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	7	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2011 - PLUGGED 12/02/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SARGENT, SOUTH (5920) 81101 771 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMILL & HAMILL WELL #: 2 RRCID -> 212204 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5944 - 5946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHIURRING (2250) 81462 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WHITNELL, MARJORIE WELL #: 1 RRCID -> 071061 COMPL. DATE 04/04/1977 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2251 - 2258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHOOL (YEGUA 14450) 81548 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
AMELIA ELEMENTARY WELL #: 1 RRCID -> 264829 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 14616 PERF.14509 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	67228	-0-	67228	67228	924	1	63405	2	N	2635	2022	1			613
						2899	9									
03	423987	431288	-0-	7301	74529	7043	1	400554	2	N	21537	21790	1			360
						23691	9									
04	410310	625271	-0-	214961	289490	6576	1	585864	2	N	29846	29346	1			860
						32831	9									
05	423987	762252	-0-	338265	627755	6719	1	716034	2	N	35908	36148	1			620
						39499	9									
06	410310	692105	-0-	281795	909550	5918	1	650363	2	N	32567	32614	1			573
						35824	9									
07	423987	647154	-0-	223167	1132717	6358	1	607077	2	N	30654	30520	1			707
						33719	9									
08	531424	732907	-0-	201483	1334200	6550	1	688503	2	N	34413	34600	1			520
						37854	9									
09	573808	571513	-0-	-2295	1331905	6255	1	535752	2	N	26824	26471	1			873
						29506	9									
10	467350	466933	-0-	-417	1331488	7231	1	436169	2	N	21394	21814	1			453
						23533	9									
11	410310	376948	-0-	-33362	1298126	5495	1	352373	2	N	17345	17385	1			413
						19080	9									
12	1387844	340828	-0-	-1047016	251110	3771	1	319887	2	N	15609	15422	1			600
						17170	9									

TOTAL GAS PROD: 5,714,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 268,732

SCHWAB (ACE) 81676 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
KIRBY LUMBER CO. WELL #: 1 RRCID -> 123577 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4752 - 4758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWAB (WILCOX) 81676 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 260891 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7812 - 7855

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWAB, SOUTH (WILCOX) 81680 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
JET OIL PRODUCERS, INC. 432118
BLACKSTONE B WELL #: 2 RRCID -> 175130 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10518 - 10526

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE 81851 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM SEABREEZE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246897 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8486 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090 #	3985	-0-	-8105	-0-	232	1	3753	2	Y	-0-					81
02	11310 #	129	-0-	-11181	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					81
03	2	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					81
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (FRIO 8300 #2) 81851 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ORYX - SUN FEE WELL #: 1 RRCID -> 164246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8534 - 8613

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 167570 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8585 - 8616

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) 81851 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SEABREEZE LAND CO WELL #: 7 RRCID -> 166793 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8088 - 8103

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIPKIN, S. W. "A" WELL #: 18 RRCID -> 170440 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8194 - 8204

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPCO, INC. 638695
MCQUILLIN WELL #: 1 RRCID -> 138212 COMPL. DATE 06/10/1990 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8409 - 8415

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2013 - PLUGGED 07-02-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (MARG. 7830) 81851 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ACOM, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 162629 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7752 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (8700) 81851 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
MCCARTHY WELL #: 1 RRCID -> 109220 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 3460 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FROST-ACOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189098 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 10772 PERF. 8722 - 8728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	88				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	88				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE (9700) 81851 944 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 2H RRCID -> 257295 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9555 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773 #	-0-	-0-	-8773	-0-			N	-0-			-0-
02	15921	-0-	-0-	-15921	-0-			N	-0-			-0-
03	7161	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-			-0-
04	6930	-0-	-0-	-6930	-0-			N	-0-			-0-
05	7161	-0-	-0-	-7161	-0-			N	-0-			-0-
06	9804	-0-	-0-	-9804	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6789 #	-0-	-0-	-6789	-0-			N	-0-			-0-
11	8247	-0-	-0-	-8247	-0-			N	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N. (MARG 7) 81853 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
MCCARTHY FAMILY TRUST 97 WELL #: 1 RRCID -> 209492 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 5750 - 6940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128	7	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
ORYX-SUN FEE WELL #: 2 RRCID -> 170297 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8185 - 8200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) 81853 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
SEABREEZE LAND COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 169375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9972 - 10028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	27	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 1-A) 81853 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE ONSHORE, LLC 748007
ACOM, O. H. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 168986 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10350 - 10376

01	4619 X	3805	-0-	-814	-0-	3751	2	54	9	N	49					126
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4387	2	85	9	N	77					203
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	5096	2	111	9	N	101	193	1			111
04	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5261	2	86	9	N	78					189
05	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	5879	2	108	9	N	98	186	1			101
06	5040 X	1835	-0-	-3205	-0-	1804	2	31	9	N	28					129
07	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					129
08	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					129
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					129
10	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					129
11	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					129
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 26,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

SEABREEZE, N. (NODOSARIA 2ND SD) 81853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ETOCO, L.P. 255133
PBR PROPERTIES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264702 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9721 - 9732

01	27621	20957	-0-	-6664	519772	18431	2	2526	9	N	2296	2212	1			229
02	66362	23878	-0-	-42484	477288	21671	2	2207	9	N	2006	2050	1			185
03	27621	24987	-0-	-2634	474654	22337	2	2650	9	N	2409	2460	1			134
04	26730	22744	-0-	-3986	470668	20123	2	2621	9	N	2383	2328	1			189
05	27621	24260	-0-	-3361	467307	21254	2	3006	9	N	2733	2793	1			129
06	26730	20805	-0-	-5925	461382	17925	2	2880	9	N	2618	2491	1			256
07	27621	17041	-0-	-10580	450802	14620	2	2421	9	N	2201	2160	1			297
08	27621	14384	-0-	-13237	437565	11997	2	2387	9	N	2170	2357	1			110
09	26730	14243	-0-	-12487	425078	11736	2	2507	9	N	2279	2212	1			177
10	27621	16615	-0-	-11006	414072	13885	2	2730	9	N	2482	2470	1			189
11	26730	12670	-0-	-14060	400012	10780	2	1890	9	N	1718	1842	1			65
12	27621	9522	-0-	-18099	381913	7819	2	1703	9	N	1548	1461	1			152

TOTAL GAS PROD: 222,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,843

SEALY (FRIO 3300) 81948 065 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FINKE WELL #: 2 RRCID -> 156534 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 10749 PERF. 3304 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2012 - PLUGGED 08/22/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH HOMES - ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 214501 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 3217 - 3221

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (FRIO 3500) 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RICHARDSON, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 238352 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 3606 - 3609

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (FRIO 3500) //CONT.// 81948 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: AUSTIN
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
BOLLINGER, F. G. U. WELL #: 1 RRCID -> 172451 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4062 - 4074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HILLBOLDT, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 071505 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9868 - 9883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTZ ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 163161 COMPL. DATE 04/14/1997 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9036 - 9094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
GRAF WELL #: 1 RRCID -> 175630 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11442 PERF. 9668 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLBOLDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183638 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10064 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	1061	-0-	1061	1061	40	1	1021	2	N	-0-					-0-
04	0 W	1660	-0-	1660	2721	76	1	1584	2	N	-0-					-0-
05	0 W	1216	-0-	1216	3937	82	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	0 W	249	-0-	249	4186	14	1	235	2	N	-0-					-0-
07	0 W	531	-0-	531	4717	29	1	502	2	N	-0-					-0-
08	5382 N	665	-0-	-4717	-0-	34	1	631	2	N	-0-					-0-
09	780 N	417	-0-	-363	-0-	13	1	404	2	N	-0-					-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	N	-0-					-0-
11	630 N	443	-0-	-187	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	434 N	413	-0-	-21	-0-	38	1	375	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTZ ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 199834 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9526 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1035	-0-	-267	-0-	49	1	927	2	Y	54					196
						59	9									
02	1189 N	520	-0-	-669	-0-	26	1	451	2	Y	39					235
						43	9									
03	825 X	825	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	35					270
						39	9									
04	1500 X	1092	-0-	-408	-0-	42	1	1015	2	Y	32	191	1			111
						35	9									
05	1550 X	1051	-0-	-499	-0-	45	1	966	2	Y	36					147
						40	9									
06	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	39	1	909	2	Y	105	191	1			61
						116	9									
07	1116 X	957	-0-	-159	-0-	36	1	848	2	Y	66					127
						73	9									
08	1116 X	1052	-0-	-64	-0-	32	1	952	2	Y	62					189
						68	9									
09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1463	2	Y	46					235
						51	9									
10	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	88	1	1985	2	Y	68	184	1			119
						75	9									
11	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	82	1	1888	2	Y	61					180
						67	9									
12	1643 N	1206	-0-	-437	-0-	63	1	1095	2	Y	44					224
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 3 RRCID -> 201550 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9875 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 N	649	-0-	-157	-0-	28	1	621	2	Y	-0-			-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	632	2	Y	-0-			-0-
03	801 X	801	-0-	-0-	-0-	36	1	765	2	Y	-0-			-0-
04	630 X	614	-0-	-16	-0-	34	1	580	2	Y	-0-			-0-
05	713 X	289	-0-	-424	-0-	17	1	272	2	Y	-0-			-0-
06	780 X	383	-0-	-397	-0-	17	1	366	2	Y	-0-			-0-
07	806 X	527	-0-	-279	-0-	32	1	495	2	Y	-0-			-0-
08	806 X	457	-0-	-349	-0-	30	1	427	2	Y	-0-			-0-
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	38	1	427	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	35	1	373	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBINSON WELL #: 1 RRCID -> 203442 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9876 - 9908

01	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	61	1	1019	2	N	-0-			-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	53	1	786	2	N	-0-			-0-
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	805	2	N	-0-			-0-
04	1050 N	777	-0-	-273	-0-	53	1	724	2	N	-0-			-0-
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-			-0-
06	840 N	52	-0-	-788	-0-	10	1	42	2	N	-0-			-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
08	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			-0-
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 210199 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 12905 PERF.10756 - 10786

01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	207	1	4827	2	N	-0-			-0-
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	174	1	3107	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	2954	-0-	-146	-0-	194	1	2760	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	1402	-0-	-1598	-0-	100	1	1302	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	1994	-0-	-1106	-0-	76	1	1918	2	N	-0-			-0-
06	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	147	1	3390	2	N	-0-			-0-
07	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	159	1	3768	2	N	-0-			-0-
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	176	1	4247	2	N	-0-			-0-
09	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	176	1	4137	2	N	-0-			-0-
10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	170	1	4172	2	N	-0-			-0-
11	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	159	1	4020	2	N	-0-			-0-
12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	201	1	4313	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HILLBOLDT WELL #: 6 RRCID -> 210200 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10306 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	107	1	3956	2	N	-0-					202
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	148	1	3416	2	N	57	177	1			82
						63	9									
03	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	141	1	3566	2	N	51					133
						56	9									
04	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	94	1	1858	2	N	22					155
						24	9									
05	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	101	1	1486	2	N	10					165
						11	9									
06	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	79	1	1708	2	N	10					175
						11	9									
07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	100	1	2287	2	N	9					184
						10	9									
08	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	103	1	2549	2	N	6					190
						7	9									
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	76	1	1399	2	N	10					200
						11	9									
10	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	96	1	1998	2	N	7					207
						8	9									
11	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	76	1	1359	2	N	13					220
						14	9									
12	3100 N	3247	-0-	147	147	106	1	3133	2	N	7					227
						8	9									

TOTAL GAS PROD: 30,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

HILLBOLDT WELL #: 2 RRCID -> 215622 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10360 - 10385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565 X	2576	-0-	-989	-0-	102	1	2474	2	N	-0-					147
02	3335 X	885	-0-	-2450	-0-	44	1	783	2	N	53	171	1			29
						58	9									
03	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	58	1	1702	2	N	20					49
						22	9									
04	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	106	1	2480	2	N	15					64
						17	9									
05	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	113	1	2459	2	N	9					73
						10	9									
06	2490 X	2355	-0-	-135	-0-	95	1	2248	2	N	11					84
						12	9									
07	2697 X	2171	-0-	-526	-0-	102	1	2051	2	N	16					100
						18	9									
08	2697 X	2115	-0-	-582	-0-	106	1	2000	2	N	8					108
						9	9									
09	2610 X	2035	-0-	-575	-0-	98	1	1924	2	N	12					120
						13	9									
10	2573 X	919	-0-	-1654	-0-	44	1	869	2	N	5					125
						6	9									
11	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	109	1	2536	2	N	10					135
						11	9									
12	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	113	1	2346	2	N	9					144
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 25,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

SEALY (WILCOX CONS.) //CONT.// 81948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 5 RRCID -> 216963 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HINTZ ESTATE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 217825 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10466

01	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	152	1	4042	2	N	-0-					-0-
02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	182	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	249	1	5460	2	N	-0-					-0-
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	224	1	4627	2	N	-0-					-0-
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	108	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	183	1	4290	2	N	-0-					-0-
07	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	199	1	4327	2	N	-0-					-0-
08	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	166	1	4253	2	N	-0-					-0-
09	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	264	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	246	1	5040	2	N	-0-					-0-
11	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	210	1	4578	2	N	-0-					-0-
12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	173	1	3810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY (WILCOX K) 81948 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LIEBERMAN WELL #: 1 RRCID -> 128230 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 12905 PERF. 9963 - 9976

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (FRIO 4380) 82140 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
SMYTH OIL LLC 796910
LA QUINTA - WING WELL #: 7 RRCID -> 120014 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4382 - 4386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-30-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (Y2-B) 82140 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 82-L RRCID -> 162290 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5096 - 5114

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA -K- LOWER) 82140 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 32 RRCID -> 155106 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 5892 - 5896

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA 5300) 82140 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 U RRCID -> 008231 COMPL. DATE 12/16/1940 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) 82140 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 45 L RRCID -> 008233 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5386 - 5392

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING, SARAH F. WELL #: 40 RRCID -> 083963 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 3820 - 3860

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX A) 82145 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 65 U RRCID -> 008244 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8462 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WING, SARAH F. WELL #: 60 RRCID -> 111045 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8299 - 8319

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) 82145 220 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
PRIME OPERATING COMPANY 677770
WING, SARAH F. WELL #: 88 RRCID -> 269944 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376

12	0	Z	1095	-0-	1095	1095	70	1	1025	2	N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC 054836
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY WELL #: 3 RRCID -> 128435 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5125 - 5138

01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				27
02	87	#	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-				27
03	62	#	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-				27
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				27
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				27
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				27
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				27
08	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-				27
09	90	#	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-				27
10	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-				27
11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				27
12	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC //CONT.// 054836
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					35
02	58 #	51	-0-	-7	-0-	51	2			N	-0-					35
03	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					35
04	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					35
05	62 #	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					35
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					35
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					35
08	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					35
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					35
10	62 #	57	-0-	-5	-0-	54	2	3	9	N	3					38
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					38
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

S&M ENERGY-DEAN STUESSY D WELL #: 5 RRCID -> 128712 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 5155 - 5170

01	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					30
02	8 #	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					30
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					30
07	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					30
08	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					30
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					30
10	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					30
11	90 #	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					30
12	93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A- WELL #: 6 RRCID -> 129619 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5127 - 5141

01	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					29
02	87 #	37	-0-	-50	-0-	37	2			N	-0-					29
03	62 #	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					29
04	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-					29
05	93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					29
06	60 #	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					29
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					29
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					29
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					29
11	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					29
12	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
BASS PETROLEUM, INC //CONT.// 054836
S&M ENERGY-DEAN STUESSY -E- WELL #: 7 RRCID -> 131602 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5139 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
02	174	#	135	-0-	-39	-0-	135	2			N	-0-					50
03	186	#	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					50
04	150	#	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					50
05	155	#	22	-0-	-133	-0-	22	2			N	-0-					50
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					50
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					50
08	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					50
09	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					50
10	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					50
11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					50
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 1,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S&M ENERGY-DEAN STUESSY B WELL #: 2 RRCID -> 142138 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					72
02	116	#	112	-0-	-4	-0-	112	2			N	-0-					72
03	155	#	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					72
04	150	#	129	-0-	-21	-0-	118	2	11	9	N	10					82
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	143	2	9	9	N	8					90
06	151	R	151	-0-	-0-	-0-	140	2	11	9	N	10					100
07	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					100
08	155	#	147	-0-	-8	-0-	136	2	11	9	N	10					110
09	150	#	148	-0-	-2	-0-	113	2	35	9	N	32	116	1			26
10	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					26
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					26
12	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) 137321
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 4 RRCID -> 130311 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5021 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					8
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					8
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					8
04	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					8
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					8
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					8
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					8
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					8
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					8
10	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					8
11	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					8
12	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) //CONT.// 137321
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 5 RRCID -> 130989 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4964 - 4978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			12
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			12
03	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			12
04	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	3		Y	-0-			12
05	310 #	274	-0-	-36	-0-	274	3		Y	-0-			12
06	330 #	280	-0-	-50	-0-	280	3		Y	-0-			12
07	341 #	280	-0-	-61	-0-	280	3		Y	-0-			12
08	341 #	275	-0-	-66	-0-	275	3		Y	-0-			12
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3		Y	-0-			12
10	279 #	200	-0-	-79	-0-	200	3		Y	-0-			12
11	270 #	200	-0-	-70	-0-	200	3		Y	-0-			12
12	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	3		Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 3,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 6 RRCID -> 136010 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4894 - 4908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-			-0-
02	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		Y	-0-			-0-
05	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	3		Y	-0-			-0-
06	300 #	260	-0-	-40	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
07	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
08	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
09	270 #	250	-0-	-20	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3		Y	-0-			-0-
11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3		Y	-0-			-0-
12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 7 RRCID -> 136471 COMPL. DATE 12/08/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4979 - 4993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		Y	-0-			17
02	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3		Y	-0-			17
03	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		Y	-0-			17
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3		Y	-0-			17
05	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3		Y	-0-			17
06	240 #	200	-0-	-40	-0-	200	3		Y	-0-			17
07	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3		Y	-0-			17
08	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3		Y	-0-			17
09	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	3		Y	-0-			17
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			17
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			17
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) //CONT.// 137321
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 1 RRCID -> 140439 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 5046 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					2
03	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					2
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					2
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					2
06	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					2
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1					3
08	121	R	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					4
09	121	R	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					5
10	85	R	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					5
11	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			Y	-0-					5
12	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 2 RRCID -> 140441 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4984 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					2
02	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					2
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					2
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					2
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					2
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					2
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	Y	1					3
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	Y	1					4
09	60	#	51	-0-	-9	-0-	50	3	1	9	Y	1					5
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					7
11	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					7
12	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 3 RRCID -> 140443 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4918 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	R	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	Y	2					34
02	53	R	53	-0-	-0-	-0-	50	3	3	9	Y	3					37
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2					39
04	60	#	52	-0-	-8	-0-	50	3	2	9	Y	2					41
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					41
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2					43
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	60	3	4	9	Y	4					47
08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	Y	3					50
09	60	#	53	-0-	-7	-0-	50	3	3	9	Y	3					53
10	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					55
11	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					55
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) //CONT.// 137321
CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 8 RRCID -> 143733 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5012 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			18
02	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		Y	-0-			18
03	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			18
04	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3		Y	-0-			18
05	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			18
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		Y	-0-			18
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			18
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	3		Y	-0-			18
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3		Y	-0-			18
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			18
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			18
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER, GERTRUDE (TRUDY) WELL #: 9 RRCID -> 144799 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4968 - 4986

01	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-			20
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	3		Y	-0-			20
03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			20
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	3		Y	-0-			20
05	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		Y	-0-			20
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3		Y	-0-			20
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3		Y	-0-			20
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			20
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			20
10	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			20
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-			20
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			20

TOTAL GAS PROD: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHMELAR, EUGENE OIL & GAS 149526
STANCIK, JANICE KAY WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

01	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2		Y	-0-			10
02	14 #	12	-0-	-2	-0-	12	2		Y	-0-			10
03	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-			10
04	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			10
05	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		Y	-0-			10
06	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		Y	-0-			10
07	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			10
08	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		Y	-0-			10
09	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		Y	-0-			10
10	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		Y	-0-			10
11	11 #	7	-0-	-4	-0-	7	2		Y	-0-			10
12	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
CHMELAR, EUGENE OIL & GAS //CONT.// 149526
KRAUSS, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 142140 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			32
02	174 #	171	-0-	-3	-0-	171	2		N	-0-			32
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2		N	-0-			32
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			32
05	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			32
06	180 #	160	-0-	-20	-0-	160	2		N	-0-			32
07	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			32
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			32
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			32
10	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			32
11	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			32
12	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROITSCH, ROGER WELL #: 1 RRCID -> 142141 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			11
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		Y	-0-			11
03	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			11
04	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			11
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			11
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			11
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			11
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			11
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			11
10	31 #	11	-0-	-20	-0-	11	2		Y	-0-			11
11	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-			11
12	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROITSCH, ROGER WELL #: 2 RRCID -> 142142 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A

01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		Y	-0-			11
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		Y	-0-			11
03	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2		Y	-0-			11
04	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		Y	-0-			11
05	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			11
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		Y	-0-			11
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		Y	-0-			11
08	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			11
09	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			11
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		Y	-0-			11
11	30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			11
12	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
CHMELAR, EUGENE OIL & GAS //CONT.// 149526
ROITSCH, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 143600 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4991 - 4997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAUSE, CONNIE GAIL WELL #: 1 RRCID -> 143602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115

01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
03	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
04	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
12	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PESCHKE, J. M. O. WELL #: 1A RRCID -> 143888 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098

01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			24
02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			24
03	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			24
04	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			24
05	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			24
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			24
07	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			24
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			24
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			24
10	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			24
11	90 #	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-			24
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2		N	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
CHMELAR, EUGENE OIL & GAS //CONT.// 149526
ROITSCH, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 144289 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOOTHILL ENERGY, LLC 275368
MEUTH WELL #: 1 RRCID -> 129025 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 5037 - 5044

01	227 R	227	-0-	-0-	-0-	223	2	4	9	N	4					19
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	206	2	24	9	N	22					41
03	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					41
04	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					41
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					41
06	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					41
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					41
08	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					41
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					41
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					41
11	210 #	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					41
12	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

BEHRENS, C. WELL #: 1 RRCID -> 130571 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 5218 - 5232

01	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					8
02	58 #	50	-0-	-8	-0-	50	2			Y	-0-					8
03	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
04	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					8
05	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					8
06	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					8
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					8
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					8
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					8
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					8
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					8
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
FOOTHILL ENERGY, LLC //CONT.// 275368
LIBERTY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 130884 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4981 - 5003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			13
02	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			13
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 131164 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 4970 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			17
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			17
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY WELL #: 3 RRCID -> 131894 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4991 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			10
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			10
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
FOOTHILL ENERGY, LLC //CONT.// 275368
LIBERTY, E. WELL #: 4 RRCID -> 132533 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5031 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			11
02	5 #	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			11
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, P. WELL #: 5 RRCID -> 133664 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4969 - 4979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 #	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-			14
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			14
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK WELL #: 1 RRCID -> 134548 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4841 - 4853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			11
02	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			11
03	341 #	256	-0-	-85	-0-	256	2	N	-0-			11
04	330 #	252	-0-	-78	-0-	252	2	N	-0-			11
05	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	2	N	-0-			11
06	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2	N	-0-			11
07	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-			11
08	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			11
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			11
10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-			11
11	337 R	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			11
12	341 #	310	-0-	-31	-0-	310	2	N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
FOOTHILL ENERGY, LLC //CONT.// 275368
KELLY "B" WELL #: 2 RRCID -> 150662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5298 PERF. 5099 - 5137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					45
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					45
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	30	1			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUESSY WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					17
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
03	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
04	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
06	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
07	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					17
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					17
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					17
10	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					17
11	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17
12	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN DIA PRODUCING COMPANY 745960
PETRASH-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 128837 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					33
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					33
03	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					33
04	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					33
05	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					33
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					33
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					33
08	124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					33
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					33
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					33
11	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					33
12	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY 848310
STEINBACH -A- WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			62
02	261 #	245	-0-	-16	-0-	245	2		N	-0-			62
03	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			62
04	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-			62
05	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			62
06	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2		N	-0-			62
07	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-			62
08	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	2		N	-0-			62
09	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			62
10	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			62
11	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			62
12	434 #	364	-0-	-70	-0-	364	2		N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC -A- WELL #: 1 RRCID -> 126727 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			43
02	261 #	253	-0-	-8	-0-	253	2		N	-0-			43
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2 9	N	2			45
04	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-			45
05	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			45
06	270 #	237	-0-	-33	-0-	237	2		N	-0-			45
07	279 #	251	-0-	-28	-0-	251	2		N	-0-			45
08	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-			45
09	270 #	210	-0-	-60	-0-	210	2		N	-0-			45
10	279 #	242	-0-	-37	-0-	242	2		N	-0-			45
11	240 #	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-			45
12	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COOK, KATHERINE E. WELL #: 1A RRCID -> 126963 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4866 - 4884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-			25
02	203 #	202	-0-	-1	-0-	202	2		N	-0-			25
03	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			25
04	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	2		N	-0-			25
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			25
06	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			25
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			25
08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			25
09	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2		N	-0-			25
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-			25
11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			25
12	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
MATTINGLY WELL #: 2 RRCID -> 126970 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5014 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					33
02	174 #	131	-0-	-43	-0-	131	2			N	-0-					33
03	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					33
04	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					33
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					33
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					33
07	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					33
08	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					33
09	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					33
10	217 #	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					33
11	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					33
12	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCHBERGER -A- WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945

01	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					14
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					14
03	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					14
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					14
05	93 #	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					14
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					14
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					14
08	93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					14
09	90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					14
10	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					14
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					14
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 3 RRCID -> 126972 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014

01	62 R	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	Y	2					32
02	58 #	57	-0-	-1	-0-	54	2	3	9	Y	3					35
03	62 #	57	-0-	-5	-0-	55	2	2	9	Y	2					37
04	61 R	61	-0-	-0-	-0-	59	2	2	9	Y	2					39
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					39
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	46	2	3	9	Y	3					42
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3					45
08	89 R	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	9	Y	2					47
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	Y	4	31	1			20
10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					20
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					20
12	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 2 RRCID -> 127066 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 5062 - 5077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					21
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	40	2	1	9	Y	1					22
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	42	2	2	9	Y	2					24
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	43	2	1	9	Y	1					25
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					25
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					26
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1					27
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					28
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	Y	5	23	1			10
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					10
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					10
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MATTINGLY WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064

01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					49
02	116 #	106	-0-	-10	-0-	106	2			N	-0-					49
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					49
04	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					49
05	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					49
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					49
07	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					49
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					49
09	120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					49
10	124 #	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					49
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					49
12	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127295 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178

01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					34
02	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					34
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					34
04	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					34
05	124 #	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					34
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					34
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					34
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					34
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2			N	-0-					34
10	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					34
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					34
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
GONZALES WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			17
02	87 #	71	-0-	-16	-0-	71	2		N	-0-			17
03	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-			17
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			17
05	93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			17
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2		N	-0-			17
07	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2		N	-0-			17
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			17
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			17
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			17
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			17
12	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DWORACZYK WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984

01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			45
02	145 #	128	-0-	-17	-0-	128	2		N	-0-			45
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2		N	-0-			45
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2		N	-0-			45
05	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	2		N	-0-			45
06	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2		N	-0-			45
07	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			45
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-			45
09	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-			45
10	155 #	118	-0-	-37	-0-	118	2		N	-0-			45
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-			45
12	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2		N	-0-			45

TOTAL GAS PROD: 1,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCHBERGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950

01	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			60
02	290 #	281	-0-	-9	-0-	281	2		N	-0-			60
03	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	2		N	-0-			60
04	300 #	283	-0-	-17	-0-	283	2		N	-0-			60
05	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			60
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			60
07	310 #	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			60
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			60
09	300 #	295	-0-	-5	-0-	295	2		N	-0-			60
10	310 #	262	-0-	-48	-0-	262	2		N	-0-			60
11	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	2		N	-0-			60
12	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			60

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			70
02	116 #	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-			70
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			70
04	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			70
05	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-			70
06	120 #	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-			70
07	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			70
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			70
09	120 #	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			70
10	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-			70
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			70
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESCHBERGER -C- WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			27
02	464 #	422	-0-	-42	-0-	422	2			N	-0-			27
03	496 #	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-			27
04	480 #	458	-0-	-22	-0-	458	2			N	-0-			27
05	496 #	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-			27
06	480 #	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-			27
07	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			27
08	496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			27
09	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			27
10	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			27
11	480 #	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-			27
12	496 #	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 128324 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5157 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			15
02	58 #	42	-0-	-16	-0-	42	2			Y	-0-			15
03	62 #	48	-0-	-14	-0-	47	2	1	9	Y	1			16
04	60 #	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	Y	1			17
05	62 #	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1			18
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	Y	2			20
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2			22
08	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			22
09	60 #	49	-0-	-11	-0-	47	2	2	9	Y	2			24
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	Y	2			26
11	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			26
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	Y	1			27

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
ECHO-BLASIG WELL #: 2 RRCID -> 128434 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5155 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					58
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					58
03	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					58
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					58
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					58
06	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					58
07	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					58
08	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					58
09	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					58
10	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					58
11	90	#	82	-0-	-8	-0-	80	2	2	9	N	2					60
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WYNN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128497 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5089 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	162	-0-	-86	-0-	150	2	12	9	N	11					75
02	232	#	143	-0-	-89	-0-	133	2	10	9	N	9					84
03	248	#	172	-0-	-76	-0-	163	2	9	9	N	8	49	1			43
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	157	2	18	9	N	16					59
05	167	R	167	-0-	-0-	-0-	157	2	10	9	N	9					68
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	147	2	12	9	N	11					79
07	186	#	137	-0-	-49	-0-	129	2	8	9	N	7					86
08	186	#	15	-0-	-171	-0-	13	2	2	9	N	2					88
09	180	#	72	-0-	-108	-0-	72	2			N	-0-					88
10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					98
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	146	2	9	9	N	8	67	1			39
12	148	R	148	-0-	-0-	-0-	141	2	7	9	N	6					45

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					15
02	58	#	43	-0-	-15	-0-	43	2			Y	-0-					15
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	48	2	1	9	Y	1					16
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	47	2	1	9	Y	1					17
05	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	2	1	9	Y	1					18
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	Y	2					20
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	50	2	2	9	Y	2					22
08	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					22
09	60	#	50	-0-	-10	-0-	48	2	2	9	Y	2					24
10	62	#	53	-0-	-9	-0-	51	2	2	9	Y	2					26
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					26
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	49	2	1	9	Y	1					27

TOTAL GAS PROD: 583 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
HALBADIER WELL #: 1 RRCID -> 128872 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5014 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	N	2					85
02	216 R	216	-0-	-0-	-0-	170	2	46	9	N	42	57	1			70
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	186	2	8	9	N	7					77
04	180 #	179	-0-	-1	-0-	176	2	3	9	N	3					80
05	217 #	181	-0-	-36	-0-	175	2	6	9	N	5					85
06	210 #	187	-0-	-23	-0-	181	2	6	9	N	5					90
07	217 #	194	-0-	-23	-0-	179	2	15	9	N	14	66	1			38
08	186 #	121	-0-	-65	-0-	117	2	4	9	N	4					42
09	180 #	149	-0-	-31	-0-	143	2	6	9	N	5					47
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	191	2	6	9	N	5					52
11	180 #	174	-0-	-6	-0-	168	2	6	9	N	5					57
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	173	2	6	9	N	5					62

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

STEINBACH -B- WELL #: 1 RRCID -> 129017 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5022 - 5050

01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
02	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					11
03	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					11
04	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					11
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					11
06	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					11
07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					11
08	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					11
09	210 #	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					11
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					11
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					11
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COOK, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 129301 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5010 - 5030

01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					58
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					58
03	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					58
04	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					58
05	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					58
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					58
07	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					58
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					58
09	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-					58
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					58
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					58
12	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
STEIN, CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 129302 COMPL. DATE 03/15/1988 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 5241 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					96
02	203 #	184	-0-	-19	-0-	184	2			N	-0-					96
03	217 #	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					96
04	210 #	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					96
05	217 #	212	-0-	-5	-0-	205	2	7	9	N	6					102
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					102
07	217 #	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	N	3					105
08	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					105
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					105
10	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					105
11	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					105
12	217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032

01	155 #	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	N	2					43
02	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					43
03	161 R	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	N	3					46
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	141	2	4	9	N	4					50
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					50
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					50
07	186 #	184	-0-	-2	-0-	182	2	2	9	N	2					52
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7					59
09	180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					59
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	167	2	4	9	N	4					63
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	152	2	2	9	N	2					65
12	186 #	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 1,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 2 RRCID -> 129524 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 4945 - 4976

01	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					33
02	145 #	119	-0-	-26	-0-	119	2			N	-0-					33
03	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					33
04	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					33
05	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					33
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					33
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					33
08	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					33
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					33
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					33
11	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					33
12	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 129843 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 4991 - 5001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			10
02	145 #	103	-0-	-42	-0-	103	2		N	-0-			10
03	155 #	112	-0-	-43	-0-	112	2		N	-0-			10
04	150 #	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-			10
05	124 #	53	-0-	-71	-0-	53	2		N	-0-			10
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			10
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2		N	-0-			10
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-			10
09	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	2		N	-0-			10
10	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			10
11	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			10
12	124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 3 RRCID -> 129844 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 4903 - 4928

01	155 #	151	-0-	-4	-0-	151	2		N	-0-			39
02	145 #	135	-0-	-10	-0-	135	2		N	-0-			39
03	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			39
04	150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-			39
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			39
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			39
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			39
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			39
09	180 #	114	-0-	-66	-0-	114	2		N	-0-			39
10	186 #	113	-0-	-73	-0-	113	2		N	-0-			39
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2		N	-0-			39
12	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2		N	-0-			39

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIKULEC-NINK -B- WELL #: 4 RRCID -> 130500 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4846 - 4870

01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			40
02	116 #	111	-0-	-5	-0-	111	2		N	-0-			40
03	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			40
04	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			40
05	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			40
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			40
07	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			40
08	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			40
09	150 #	93	-0-	-57	-0-	93	2		N	-0-			40
10	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2		N	-0-			40
11	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2		N	-0-			40
12	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2		N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOGER WELL #: 1 RRCID -> 130526 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 5048 - 5060

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2012 - PLUGGED 01/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 131154 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4964 - 4977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			37
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	2		N	-0-			37
03	31 #	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-			37
04	30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2		N	-0-			37
05	13 #	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			37
06	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			37
07	13 #	11	-0-	-2	-0-	11	2		N	-0-			37
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			37
09	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			37
10	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	2		N	-0-			37
11	12 #	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-			37
12	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAEGERT WELL #: 1 RRCID -> 131368 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5104 - 5113

01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			27
02	174 #	168	-0-	-6	-0-	168	2		N	-0-			27
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			27
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			27
05	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	2		N	-0-			27
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2		N	-0-			27
07	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			27
08	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2		N	-0-			27
09	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			27
10	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			27
11	180 #	147	-0-	-33	-0-	147	2		N	-0-			27
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 2,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRERICH, LOUIS JR. WELL #: 1 RRCID -> 131661 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4820 - 4838

01	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			75
02	203 #	134	-0-	-69	-0-	134	2		N	-0-			75
03	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-			75
04	270 #	125	-0-	-145	-0-	125	2		N	-0-			75
05	279 #	115	-0-	-164	-0-	115	2		N	-0-			75
06	270 #	146	-0-	-124	-0-	146	2		N	-0-			75
07	155 #	133	-0-	-22	-0-	133	2		N	-0-			75
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		N	-0-			75
09	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			75
10	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-			75
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			75
12	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 1,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
MIKULEC-NINK -C- WELL #: 5 RRCID -> 131949 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4818 - 4828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 #	597	-0-	-23	-0-	591	2	6	9	N	5					68
02	580 #	567	-0-	-13	-0-	561	2	6	9	N	5					73
03	620 #	583	-0-	-37	-0-	579	2	4	9	N	4					77
04	600 #	585	-0-	-15	-0-	583	2	2	9	N	2					79
05	626 R	626	-0-	-0-	-0-	620	2	6	9	N	5					84
06	600 #	591	-0-	-9	-0-	589	2	2	9	N	2					86
07	620 #	593	-0-	-27	-0-	587	2	6	9	N	5					91
08	620 #	595	-0-	-25	-0-	593	2	2	9	N	2					93
09	600 #	568	-0-	-32	-0-	566	2	2	9	N	2					95
10	620 #	539	-0-	-81	-0-	531	2	8	9	N	7					102
11	600 #	550	-0-	-50	-0-	548	2	2	9	N	2					104
12	589 #	556	-0-	-33	-0-	550	2	6	9	N	5					109

TOTAL GAS PROD: 6,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 132236 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5075 - 5110

01	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					66
02	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					66
03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					66
04	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					66
05	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					66
06	150 #	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					66
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					66
08	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					66
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					66
10	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					66
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					66
12	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRASH-HARRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 133777 COMPL. DATE 02/08/1990 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4964 - 4974

01	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					77
02	174 #	171	-0-	-3	-0-	171	2			N	-0-					77
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					77
04	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					77
05	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					77
06	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					77
07	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					77
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					77
09	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					77
10	186 #	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					77
11	180 #	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					77
12	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
STEINBACH G WELL #: B 2 RRCID -> 134502 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4982 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279 #	213	-0-	-66	-0-	213	2		N	-0-			50
02	261 #	199	-0-	-62	-0-	199	2		N	-0-			50
03	279 #	217	-0-	-62	-0-	217	2		N	-0-			50
04	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			50
05	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			50
06	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2		N	-0-			50
07	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			50
08	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			50
09	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			50
10	248 #	149	-0-	-99	-0-	149	2		N	-0-			50
11	240 #	177	-0-	-63	-0-	177	2		N	-0-			50
12	310 #	260	-0-	-50	-0-	260	2		N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 2,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GONZALES, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 139333 COMPL. DATE 06/28/1991 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4925 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651 #	568	-0-	-83	-0-	568	2		N	-0-			-0-
02	609 #	507	-0-	-102	-0-	507	2		N	-0-			-0-
03	651 #	540	-0-	-111	-0-	540	2		N	-0-			-0-
04	570 #	507	-0-	-63	-0-	507	2		N	-0-			-0-
05	589 #	532	-0-	-57	-0-	532	2		N	-0-			-0-
06	540 #	463	-0-	-77	-0-	463	2		N	-0-			-0-
07	527 #	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	2		N	-0-			-0-
09	510 #	459	-0-	-51	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	527 #	480	-0-	-47	-0-	480	2		N	-0-			-0-
11	480 #	475	-0-	-5	-0-	475	2		N	-0-			-0-
12	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O'BRIAN, L.F. WELL #: 1 RRCID -> 141112 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5037 - 5043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			34
02	174 #	168	-0-	-6	-0-	168	2		N	-0-			34
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			34
04	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			34
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			34
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			34
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			34
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			34
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			34
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			34
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			34
12	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			34

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
GLONA, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 141295 COMPL. DATE 06/19/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					75
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					75
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					75
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					75
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					75
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					75
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					75
08	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					75
09	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					75
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					75
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					75
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEL-FALKE WELL #: A 1 RRCID -> 142358 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 5086 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					60
02	145	#	140	-0-	-5	-0-	140	2			N	-0-					60
03	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					60
04	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					60
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	143	2	2	9	N	2					62
06	150	#	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					62
07	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					62
08	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					62
09	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					62
10	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					62
11	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					62
12	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GLOGER, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 144161 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5109 - 5145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	R	132	-0-	-0-	-0-	128	2	4	9	N	4					54
02	128	R	128	-0-	-0-	-0-	121	2	7	9	N	6					60
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					70
04	131	R	131	-0-	-0-	-0-	127	2	4	9	N	4					74
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	128	2	24	9	N	22	81	1			15
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					15
07	155	#	137	-0-	-18	-0-	130	2	7	9	N	6					21
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	128	2	6	9	N	5					26
09	150	#	141	-0-	-9	-0-	135	2	6	9	N	5					31
10	155	#	135	-0-	-20	-0-	129	2	6	9	N	5					36
11	125	R	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	N	8					44
12	155	#	133	-0-	-22	-0-	125	2	8	9	N	7					51

TOTAL GAS PROD: 1,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
WEISER A WELL #: 2 RRCID -> 144347 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5174 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					97
02	441 R	441	-0-	-0-	-0-	433	2	8	9	N	7					104
03	478 R	478	-0-	-0-	-0-	475	2	3	9	N	3					107
04	326 R	326	-0-	-0-	-0-	322	2	4	9	N	4					111
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	N	2					113
06	417 R	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	N	2					115
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					115
08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					115
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					115
10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					115
11	386 R	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5					120
12	383 R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

STEINBACH I WELL #: 1 RRCID -> 144812 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5035 - 5062

01	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					20
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	76	2			N	-0-					20
03	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					20
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					20
05	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					20
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					20
07	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					20
08	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					20
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					20
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					20
11	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					20
12	93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEINBACH H WELL #: 1 RRCID -> 144813 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5051 - 5082

01	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					35
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					35
03	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					35
04	150 #	77	-0-	-73	-0-	77	2			N	-0-					35
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					35
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					35
07	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					35
08	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					35
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					35
10	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					35
11	150 #	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					35
12	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
MEUTH WELL #: 2 RRCID -> 149900 COMPL. DATE 07/05/1988 TOTAL DEPTH 5185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	98	-0-	-26	-0-	96	2	2	9	N	2					57
02	116 #	94	-0-	-22	-0-	91	2	3	9	N	3					60
03	124 #	105	-0-	-19	-0-	99	2	6	9	N	5					65
04	120 #	97	-0-	-23	-0-	95	2	2	9	N	2					67
05	124 #	102	-0-	-22	-0-	98	2	4	9	N	4					71
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	94	2	3	9	N	3					74
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	N	3					77
08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	N	3					80
09	99 R	99	-0-	-0-	-0-	95	2	4	9	N	4					84
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					86
11	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	N	4					90
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	78	2	2	9	N	2					92

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7101 PERF. 5094 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101 R	101	-0-	-0-	-0-	87	2	14	9	N	13					56
02	88 R	88	-0-	-0-	-0-	78	2	10	9	N	9					65
03	95 R	95	-0-	-0-	-0-	83	2	12	9	N	11					76
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	80	2	11	9	N	10					86
05	93 #	82	-0-	-11	-0-	74	2	8	9	N	7					93
06	90 #	77	-0-	-13	-0-	68	2	9	9	N	8					101
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	63	2	17	9	N	15	97	1			19
08	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					19
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	57	2	3	9	N	3					22
10	93 #	79	-0-	-14	-0-	77	2	2	9	N	2					24
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	75	2	8	9	N	7					31
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	82	2	11	9	N	10					41

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TSCHATSCHULA WELL #: 1 RRCID -> 174914 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5202 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 #	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					40
02	261 #	228	-0-	-33	-0-	228	2			N	-0-					40
03	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					40
04	270 #	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					40
05	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					40
06	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					40
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					40
08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					40
09	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					40
10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	290	2	4	9	N	4					44
11	300 #	287	-0-	-13	-0-	279	2	8	9	N	7					51
12	310 #	293	-0-	-17	-0-	287	2	6	9	N	5					56

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
PETRASH-HARRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 174980 COMPL. DATE 06/25/1988 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 4988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159 R	159	-0-	-0-	-0-	151	2	8	9	N	7					67
02	147 R	147	-0-	-0-	-0-	140	2	7	9	N	6					73
03	155 #	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	N	3					76
04	150 #	134	-0-	-16	-0-	128	2	6	9	N	5					81
05	162 R	162	-0-	-0-	-0-	154	2	8	9	N	7					88
06	150 #	125	-0-	-25	-0-	122	2	3	9	N	3					91
07	162 R	162	-0-	-0-	-0-	158	2	4	9	N	4					95
08	205 R	205	-0-	-0-	-0-	153	2	52	9	N	47	114	1			28
09	150 #	128	-0-	-22	-0-	124	2	4	9	N	4					32
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					37
11	210 #	149	-0-	-61	-0-	142	2	7	9	N	6					43
12	217 #	151	-0-	-66	-0-	147	2	4	9	N	4					47

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

LIBERTY, EDWIN P. WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138

01	46 R	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	Y	1					21
02	58 #	41	-0-	-17	-0-	40	2	1	9	Y	1					22
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	42	2	2	9	Y	2					24
04	60 #	44	-0-	-16	-0-	43	2	1	9	Y	1					25
05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					25
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1					26
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1	9	Y	1					27
08	66 R	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					28
09	66 R	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	Y	5	23	1			10
10	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					10
11	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					10
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEHRENS-GLOGER WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210

01	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	29 #	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP
TEXAS VANGUARD OIL COMPANY //CONT.// 848310
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 225621 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 5215 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	158	-0-	-28	-0-	154	2	4	9	N	4					52
02	174 #	164	-0-	-10	-0-	158	2	6	9	N	5					57
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	161	2	4	9	N	4					61
04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					66
05	186 #	161	-0-	-25	-0-	157	2	4	9	N	4					70
06	180 #	144	-0-	-36	-0-	141	2	3	9	N	3					73
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	158	2	2	9	N	2					75
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	141	2	2	9	N	2					77
09	150 #	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	N	1					78
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					78
11	154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					78
12	167 R	167	-0-	-0-	-0-	160	2	7	9	N	6					84

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK) 82366 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAILEY, ARBRA WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 #	471	-0-	-180	-0-	39	1	406	3	N	24					91
						26	9									
02	609 #	504	-0-	-105	-0-	43	1	405	3	N	51					142
						56	9									
03	520 R	520	-0-	-0-	-0-	43	1	440	3	N	34					176
						37	9									
04	641 R	641	-0-	-0-	-0-	54	1	546	2	N	37	173	1			40
						41	9									
05	527 #	521	-0-	-6	-0-	43	1	443	2	N	32					72
						35	9									
06	638 R	638	-0-	-0-	-0-	50	1	542	2	N	42					114
						46	9									
07	651 #	506	-0-	-145	-0-	39	1	426	2	N	37					151
						41	9									
08	668 R	668	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	N	41					192
						45	9									
09	630 #	585	-0-	-45	-0-	48	1	507	2	N	27	187	1			32
						30	9									
10	651 #	536	-0-	-115	-0-	42	1	448	2	N	42					74
						46	9									
11	660 #	592	-0-	-68	-0-	45	1	511	2	N	33					107
						36	9									
12	682 #	502	-0-	-180	-0-	40	1	425	2	N	34					141
						37	9									

TOTAL GAS PROD: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6805	-0-	-77	-0-	493	1	6117	3	N	177	187	1			69
							195	9									
02	6438	X	5079	-0-	-1359	-0-	340	1	4615	3	N	113					182
							124	9									
03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	470	1	6133	3	N	178	187	1			173
							196	9									
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	480	1	6124	2	N	202	174	1			201
							222	9									
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	493	1	6171	2	N	181	175	1			207
							199	9									
06	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	471	1	5979	2	N	168	176	1			199
							185	9									
07	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	496	1	6020	2	N	158	175	1			182
							174	9									
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	496	1	6082	2	N	155	180	1			157
							171	9									
09	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	473	1	5819	2	N	165	185	1			137
							182	9									
10	6665	X	5871	-0-	-794	-0-	454	1	5224	2	N	175	183	1			129
							193	9									
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	480	1	5862	2	N	185	181	1			133
							204	9									
12	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	496	1	6055	2	N	185	188	1			130
							204	9									

TOTAL GAS PROD: 78,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,042

BARKLEY,LOUIS WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEVEN OAKS TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	360	-0-	-1066	-0-	229	1	121	3	N	9					156
							10	9									
02	1276	N	241	-0-	-1035	-0-	181	1	49	3	N	10					166
							11	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	196	1	82	3	N	6					172
							7	9									
04	360	N	304	-0-	-56	-0-	203	1	99	2	N	2					174
							2	9									
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	239	1	130	2	N	-0-					174
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	192	1	159	2	N	-0-					174
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	208	1	158	2	N	2					176
							2	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	272	1	108	2	N	-0-					176
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	232	1	147	2	N	-0-					176
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	183	1	154	2	N	-0-					176
11	360	N	291	-0-	-69	-0-	121	1	170	2	N	-0-					176
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	120	1	183	2	N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

BARKLEY, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 184279 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12294 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	527	1	2084	3	N	76	185	1			50
							84	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	376	1	1353	3	N	60					110
							66	9									
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	486	1	1651	3	N	74					184
							81	9									
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	497	1	1504	2	N	56	178	1			62
							62	9									
05	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	524	1	1982	2	N	83					145
							91	9									
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	492	1	1698	2	N	59	181	1			23
							65	9									
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	527	1	1835	2	N	84					107
							92	9									
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	527	1	1869	2	N	74					181
							81	9									
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	510	1	1780	2	N	57	184	1			54
							63	9									
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	449	1	1637	2	N	70					124
							77	9									
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	510	1	1883	2	N	68					192
							75	9									
12	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	517	1	1935	2	N	80	182	1			90
							88	9									

TOTAL GAS PROD: 28,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE) //CONT.// 82366 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12415 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	1203	1	16218	3	N	338	187	1			249
							372	9									
02	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	788	1	9827	3	N	190	186	1			253
							209	9									
03	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	1159	1	15735	3	N	360	378	1			235
							396	9									
04	11576	X	11576	-0-	-0-	-0-	988	1	10307	2	N	255	361	1			129
							281	9									
05	15944	X	15944	-0-	-0-	-0-	1192	1	14434	2	N	289	350	1			68
							318	9									
06	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	1094	1	13399	2	N	301	185	1			184
							331	9									
07	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	818	1	6732	2	N	128	183	1			129
							141	9									
08	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	644	1	3636	2	N	68					197
							75	9									
09	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	1164	1	17065	2	N	289	360	1			126
							318	9									
10	15178	X	15178	-0-	-0-	-0-	1093	1	13781	2	N	276	184	1			218
							304	9									
11	14223	X	14223	-0-	-0-	-0-	1050	1	12881	2	N	265	367	1			116
							292	9									
12	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	1087	1	11018	2	N	230	187	1			159
							253	9									

TOTAL GAS PROD: 160,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,989

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA) 82655 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BEARD, L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201432 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9794 - 9971

01	589	#	575	-0-	-14	-0-	496	2	79	9	N	72					202
02	667	#	561	-0-	-106	-0-	482	2	79	9	N	72	170	1			104
03	713	#	386	-0-	-327	-0-	322	2	64	9	N	58					162
04	690	#	366	-0-	-324	-0-	319	2	47	9	N	43					205
05	620	#	495	-0-	-125	-0-	443	2	52	9	N	47	190	1			62
06	570	#	548	-0-	-22	-0-	498	2	50	9	N	45					107
07	710	R	710	-0-	-0-	-0-	659	2	51	9	N	46					153
08	763	R	763	-0-	-0-	-0-	721	2	42	9	N	38					191
09	805	R	805	-0-	-0-	-0-	779	2	26	9	N	24	177	1			38
10	739	R	739	-0-	-0-	-0-	715	2	24	9	N	22					60
11	750	#	734	-0-	-16	-0-	699	2	35	9	N	32					92
12	837	#	634	-0-	-203	-0-	600	2	34	9	N	31					123

TOTAL GAS PROD: 7,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 530

SHANGHAI, E. (EY 10200) 82655 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
WITTIG SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 223402 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10163 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3664	2	210	9	N	191	191	1			209
02	3335	X	3226	-0-	-109	-0-	3065	2	161	9	N	146	187	1			168
03	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3528	2	162	9	N	147	185	1			130
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3346	2	179	9	N	163	188	1			105
05	3875	X	3428	-0-	-447	-0-	3263	2	165	9	N	150					255
06	3750	X	3277	-0-	-473	-0-	3121	2	156	9	N	142	188	1			209
07	3689	X	3373	-0-	-316	-0-	3216	2	157	9	N	143	188	1			164
08	3689	X	3485	-0-	-204	-0-	3320	2	165	9	N	150	186	1			128
09	3540	X	3375	-0-	-165	-0-	3218	2	157	9	N	143					271
10	3441	X	3266	-0-	-175	-0-	3117	2	149	9	N	135	185	1			221
11	3360	X	3145	-0-	-215	-0-	3000	2	145	9	N	132	185	1			168
12	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	5115	2	149	9	N	135	187	1			116

TOTAL GAS PROD: 42,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,777

PIERCE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 242420 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10197 - 10319

01	3658	X	2930	-0-	-728	-0-	2721	2	209	9	N	190	183	1			214
02	3335	X	2915	-0-	-420	-0-	2752	2	163	9	N	148	182	1			180
03	3813	X	2836	-0-	-977	-0-	2678	2	158	9	N	144	181	1			143
04	3690	X	2853	-0-	-837	-0-	2665	2	188	9	N	171	184	1			130
05	3813	X	2936	-0-	-877	-0-	2757	2	179	9	N	163	182	1			111
06	3030	X	2878	-0-	-152	-0-	2691	2	187	9	N	170	183	1			98
07	3131	X	2899	-0-	-232	-0-	2744	2	155	9	N	141	184	1			55
08	2945	X	2782	-0-	-163	-0-	2632	2	150	9	N	136					191
09	2880	X	2500	-0-	-380	-0-	2355	2	145	9	N	132	184	1			139
10	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2550	2	147	9	N	134					273
11	2880	X	2444	-0-	-436	-0-	2305	2	139	9	N	126	183	1			216
12	2914	X	2276	-0-	-638	-0-	2164	2	112	9	N	102	186	1			132

TOTAL GAS PROD: 32,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,757

UNITED TEXAS PETROLEUM INC. 877688
WILBECK ET AL WELL #: RRCID -> 169270 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10322 - 10418

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARRON (FRIO HLAVINKA) 82761 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
C & E OPERATING, INC. 120079
STEHLING-MOELLER WELL #: 1 RRCID -> 226442 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2767 - 2774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	5510	-0-	-0-	-5510	-0-					N	-0-					-0-
03	5642 #	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	4380 #	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHARRON (FRIO SHARON) 82761 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
GLASSCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247898 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2714 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146 #	4606	-0-	-540	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4764 R	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	4898 #	2066	-0-	-2832	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
04	4470 #	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
05	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
06	4920 #	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084 #	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2012 - PLUGGED 09/18/12

TOTAL GAS PROD: 11,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERD (WX CONS) 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 1 RRCID -> 199229 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10382 - 10422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060 X	4474	-0-	-3586	-0-	4155	2	319	9	N	290	360	1			190
02	7540 X	4954	-0-	-2586	-0-	4848	2	106	9	N	96	171	1			115
03	6820 X	4551	-0-	-2269	-0-	4368	2	183	9	N	166	141	1			140
04	5370 X	3892	-0-	-1478	-0-	3693	2	199	9	N	181	139	1			182
05	5301 X	3545	-0-	-1756	-0-	3492	2	53	9	N	48					230
06	5130 X	3855	-0-	-1275	-0-	3846	2	9	9	N	8	178	1			60
07	5301 X	4040	-0-	-1261	-0-	3988	2	52	9	N	47					107
08	4557 X	3336	-0-	-1221	-0-	3322	2	14	9	N	13					120
09	3900 X	2081	-0-	-1819	-0-	2028	2	53	9	N	48					168
10	4030 X	2632	-0-	-1398	-0-	2545	2	87	9	N	79					247
11	3900 X	2261	-0-	-1639	-0-	2261	2			N	-0-					247
12	4030 X	2244	-0-	-1786	-0-	2182	2	62	9	N	56	161	1			142

TOTAL GAS PROD: 41,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,032

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
HOOD WELL #: 1 RRCID -> 199230 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10912 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7884	-0-	-207	-0-	7765	2	119	9	N	108					231
02	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	6948	2	103	9	N	94	180	1			145
03	7285	X	6770	-0-	-515	-0-	6624	2	146	9	N	133	173	1			105
04	7620	X	6927	-0-	-693	-0-	6831	2	96	9	N	87					192
05	7874	X	6626	-0-	-1248	-0-	6519	2	107	9	N	97					289
06	7620	X	5723	-0-	-1897	-0-	5684	2	39	9	N	35	184	1			140
07	7533	X	7045	-0-	-488	-0-	6957	2	88	9	N	80					220
08	7161	X	5868	-0-	-1293	-0-	5795	2	73	9	N	66	182	1			104
09	6930	X	6755	-0-	-175	-0-	6672	2	83	9	N	75					179
10	7037	X	6038	-0-	-999	-0-	5944	2	94	9	N	85	172	1			92
11	6810	X	5741	-0-	-1069	-0-	5640	2	101	9	N	92					184
12	7037	X	5094	-0-	-1943	-0-	5002	2	92	9	N	84	178	1			90

TOTAL GAS PROD: 77,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

OGLETREE WELL #: 2R RRCID -> 204356 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.10406 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	6946	-0-	-649	-0-	6441	2	505	9	N	459	338	1			343
02	6931	X	5603	-0-	-1328	-0-	5297	2	306	9	N	278	351	1			270
03	7192	X	5559	-0-	-1633	-0-	5203	2	356	9	N	324	380	1			214
04	6870	X	5437	-0-	-1433	-0-	5165	2	272	9	N	247	139	1			322
05	7099	X	5973	-0-	-1126	-0-	5615	2	358	9	N	325	344	1			303
06	6720	X	4527	-0-	-2193	-0-	4281	2	246	9	N	224	340	1			187
07	5983	X	5495	-0-	-488	-0-	5186	2	309	9	N	281	166	1			302
08	5983	X	4657	-0-	-1326	-0-	4320	2	337	9	N	306	342	1			266
09	5790	X	5427	-0-	-363	-0-	5141	2	286	9	N	260	330	1			196
10	5983	X	4884	-0-	-1099	-0-	4393	2	491	9	N	446	342	1			300
11	5310	X	4456	-0-	-854	-0-	4249	2	207	9	N	188	348	1			140
12	5611	X	4500	-0-	-1111	-0-	4219	2	281	9	N	255	165	1			230

TOTAL GAS PROD: 63,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,593

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	23970	-0-	-2163	-0-	23791	2	179	9	N	163	177	1			208
02	24447	X	17702	-0-	-6745	-0-	17513	2	189	9	N	172	181	1			199
03	26133	X	17616	-0-	-8517	-0-	17488	2	128	9	N	116	185	1			130
04	23190	X	17604	-0-	-5586	-0-	17475	2	129	9	N	117					247
05	23963	X	18181	-0-	-5782	-0-	18032	2	149	9	N	135	184	1			198
06	23190	X	16028	-0-	-7162	-0-	15889	2	139	9	N	126	184	1			140
07	18910	X	18673	-0-	-237	-0-	18521	2	152	9	N	138	180	1			98
08	18197	X	15585	-0-	-2612	-0-	15427	2	158	9	N	144	177	1			65
09	17610	X	16871	-0-	-739	-0-	16736	2	135	9	N	123					188
10	18662	X	15069	-0-	-3593	-0-	14908	2	161	9	N	146	177	1			157
11	18060	X	15409	-0-	-2651	-0-	15251	2	158	9	N	144	174	1			127
12	18662	X	14901	-0-	-3761	-0-	14732	2	169	9	N	154	178	1			103

TOTAL GAS PROD: 207,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,678

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
ALLAR WELL #: 1B RRCID -> 211961 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10936 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	4115	-0-	-2457	-0-	4043	2	72	9	N	65					218
02	6148	X	1506	-0-	-4642	-0-	1476	2	30	9	N	27					245
03	5704	X	2006	-0-	-3698	-0-	1995	2	11	9	N	10	167	1			88
04	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					88
05	5022	X	2006	-0-	-3016	-0-	1984	2	22	9	N	20					108
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5988	2	70	9	N	64					172
07	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6289	2	53	9	N	48					220
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5239	2	41	9	N	37	179	1			78
09	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	6974	2	74	9	N	67					145
10	6355	X	4274	-0-	-2081	-0-	4206	2	68	9	N	62					207
11	6150	X	3892	-0-	-2258	-0-	3849	2	43	9	N	39	181	1			65
12	7285	X	5383	-0-	-1902	-0-	5347	2	36	9	N	33					98

TOTAL GAS PROD: 47,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

SANRAY WELL #: 1 RRCID -> 212146 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10087 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	8187	-0-	-927	-0-	7866	2	321	9	N	292	177	1			210
02	7801	X	5848	-0-	-1953	-0-	5763	2	85	9	N	77	180	1			107
03	8277	X	5911	-0-	-2366	-0-	5784	2	127	9	N	115					222
04	7920	X	6055	-0-	-1865	-0-	5961	2	94	9	N	85	164	1			143
05	8184	X	6270	-0-	-1914	-0-	6214	2	56	9	N	51					194
06	7920	X	4890	-0-	-3030	-0-	4807	2	83	9	N	75	178	1			91
07	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6223	2	98	9	N	89					180
08	6262	X	5262	-0-	-1000	-0-	5183	2	79	9	N	72					252
09	6060	X	5646	-0-	-414	-0-	5576	2	70	9	N	64	173	1			143
10	6324	X	3238	-0-	-3086	-0-	3152	2	86	9	N	78	149	1			72
11	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					72
12	6324	X	42	-0-	-6282	-0-	42	2			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 57,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 998

HOOD WELL #: 2 RRCID -> 218919 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10827 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5126	2	627	9	N	570	683	1			314
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	3901	2	601	9	N	546	491	1			369
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	4970	2	644	9	N	585	683	1			271
04	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	6713	2	565	9	N	514	501	1			284
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5191	2	624	9	N	567	504	1			347
06	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4610	2	592	9	N	538	502	1			383
07	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	3708	2	648	9	N	589	675	1			297
08	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3088	2	517	9	N	470	507	1			260
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	2472	2	604	9	N	549	504	1			305
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	2727	2	585	9	N	532	515	1			322
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	1703	2	514	9	N	467	666	1			123
12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	1873	2	465	9	N	423	289	1			257

TOTAL GAS PROD: 53,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,350

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
CANNON WELL #: 1 RRCID -> 250669 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10472 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	14	-0-	-12696	-0-	14	2			N	-0-	172	1			65
02	11890	X	572	-0-	-11318	-0-	558	2	14	9	N	13					78
03	10261	X	5714	-0-	-4547	-0-	5552	2	162	9	N	147					225
04	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	9868	2	194	9	N	176	132	1			269
05	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10561	2	382	9	N	347	505	1			111
06	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8149	2	442	9	N	402	346	1			167
07	10385	X	8951	-0-	-1434	-0-	8408	2	543	9	N	494	348	1			313
08	10943	X	7585	-0-	-3358	-0-	7004	2	581	9	N	528	504	1			337
09	10590	X	8067	-0-	-2523	-0-	7602	2	465	9	N	423	510	1			250
10	10943	X	8241	-0-	-2702	-0-	7728	2	513	9	N	466	506	1			210
11	8670	X	7032	-0-	-1638	-0-	6549	2	483	9	N	439	482	1			167
12	8959	X	7118	-0-	-1841	-0-	6571	2	547	9	N	497	516	1			148

TOTAL GAS PROD: 82,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,932

SANRAY WELL #: 2 RRCID -> 250690 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10398 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	7027	2	185	9	N	168	179	1			167
02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	5896	2	108	9	N	98					265
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7006	2	6	9	N	5					270
04	6450	X	5631	-0-	-819	-0-	5482	2	149	9	N	135	168	1			237
05	6665	X	4943	-0-	-1722	-0-	4840	2	103	9	N	94	172	1			159
06	6450	X	3721	-0-	-2729	-0-	3614	2	107	9	N	97	152	1			104
07	6665	X	5384	-0-	-1281	-0-	5205	2	179	9	N	163					267
08	6665	X	4441	-0-	-2224	-0-	4336	2	105	9	N	95	169	1			193
09	5640	X	4021	-0-	-1619	-0-	3875	2	146	9	N	133	175	1			151
10	5394	X	3609	-0-	-1785	-0-	3452	2	157	9	N	143	170	1			124
11	5220	X	2492	-0-	-2728	-0-	2390	2	102	9	N	93					217
12	5394	X	3287	-0-	-2107	-0-	3124	2	163	9	N	148	178	1			187

TOTAL GAS PROD: 57,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

NUTT WELL #: 1 RRCID -> 250896 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10128 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	22056	-0-	-5689	-0-	21474	2	582	9	N	529	534	1			223
02	24592	X	16385	-0-	-8207	-0-	15814	2	571	9	N	519	512	1			230
03	24583	X	13238	-0-	-11345	-0-	12703	2	535	9	N	486	534	1			182
04	21330	X	15322	-0-	-6008	-0-	14737	2	585	9	N	532	529	1			185
05	22041	X	14881	-0-	-7160	-0-	14301	2	580	9	N	527	517	1			195
06	21330	X	12611	-0-	-8719	-0-	12046	2	565	9	N	514	529	1			180
07	17515	X	13070	-0-	-4445	-0-	12492	2	578	9	N	525	518	1			187
08	15841	X	10904	-0-	-4937	-0-	10406	2	498	9	N	453	533	1			107
09	15330	X	14382	-0-	-948	-0-	13865	2	517	9	N	470	350	1			227
10	14880	X	10955	-0-	-3925	-0-	10439	2	516	9	N	469	515	1			181
11	12660	X	1957	-0-	-10703	-0-	1810	2	147	9	N	134	177	1			138
12	14849	X	1947	-0-	-12902	-0-	1668	2	279	9	N	254	160	1			232

TOTAL GAS PROD: 147,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,412

SHEPHERD (WX CONS) //CONT.// 83047 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
ALLAR DEEP WELL #: 3 RRCID -> 259908 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10304 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796 X	8980	-0-	-816	-0-	8815	2	165	9	N	150					248
02	8932 X	6987	-0-	-1945	-0-	6841	2	146	9	N	133	178	1			203
03	9517 X	6396	-0-	-3121	-0-	6256	2	140	9	N	127	177	1			153
04	9030 X	6331	-0-	-2699	-0-	6180	2	151	9	N	137					290
05	8990 X	6397	-0-	-2593	-0-	6269	2	128	9	N	116	179	1			227
06	8700 X	5354	-0-	-3346	-0-	5227	2	127	9	N	115	172	1			170
07	7471 X	5810	-0-	-1661	-0-	5680	2	130	9	N	118	173	1			115
08	6541 X	4847	-0-	-1694	-0-	4731	2	116	9	N	105					220
09	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6686	2	113	9	N	103	170	1			153
10	6386 X	5789	-0-	-597	-0-	5693	2	96	9	N	87					240
11	5610 X	5585	-0-	-25	-0-	5467	2	118	9	N	107	177	1			170
12	7037 X	4569	-0-	-2468	-0-	4459	2	110	9	N	100	175	1			95

TOTAL GAS PROD: 73,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

SHEPHERD (7600) 83047 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
WARD, HERMAN H. WELL #: 1 RRCID -> 073152 COMPL. DATE 10/13/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPHERDS MOTT (RUGELEY DEEP) 83065 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
PONDEROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 206591 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14006 - 14050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790 #	1496	-0-	-1294	-0-	419	1	1000	2	N	70	190	1			191
						77	9									
02	2610 #	1128	-0-	-1482	-0-	242	1	828	2	N	53					244
						58	9									
03	2790 #	403	-0-	-2387	-0-	102	1	182	2	N	108	188	1			164
						119	9									
04	1440 #	958	-0-	-482	-0-	108	1	800	2	N	45					209
						50	9									
05	3066 R	3066	-0-	-0-	-0-	576	1	2334	2	N	142					351
						156	9									
06	1762 R	1762	-0-	-0-	-0-	441	1	1285	2	N	33					384
						36	9									
07	1308 R	1308	-0-	-0-	-0-	410	1	762	2	N	124					508
						136	9									
08	3069 #	1664	-0-	-1405	-0-	409	1	1136	2	N	108	353	1			263
						119	9									
09	2970 #	2185	-0-	-785	-0-	482	1	1560	2	N	130					393
						143	9									
10	3069 #	1506	-0-	-1563	-0-	284	1	1124	2	N	89	360	1			122
						98	9									
11	1770 #	276	-0-	-1494	-0-	56	1	150	2	N	64					186
						70	9									
12	2263 #	1015	-0-	-1248	-0-	181	1	666	2	N	153					339
						168	9									

TOTAL GAS PROD: 16,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,119

SHERIDAN (FRIO 3100) 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
WHEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 238192 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 82 RRCID -> 150135 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114

01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (FRIO 3100) //CONT.// 83107 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 89 RRCID -> 180698 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 87 RRCID -> 181486 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 90 RRCID -> 183668 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2921 - 2926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (FRIO 3300) 83107 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 88 RRCID -> 180436 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3329 - 3334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 95 RRCID -> 184761 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3389 - 3391

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX) 83107 175 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING, L.P. 176388
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 008252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9003 PERF. 2936 - 3208

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2012 - PLUGGED 01/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 66 U RRCID -> 042784 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 3650 - 3820

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 43 U RRCID -> 008257 COMPL. DATE 05/14/1963 TOTAL DEPTH 9316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	70	1	1240	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
03	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	74	1	1269	3	Y	14	14	1			1
							15	9									
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	72	1	1261	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
05	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	78	1	1377	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
06	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	79	1	1380	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	78	1	1416	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	75	1	1395	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
10	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	79	1	1442	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
11	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	76	1	1367	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
12	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	80	1	1387	3	Y	10	10	1			1
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 17,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8029 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	225	228	1			32
							248	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	223	241	1			14
							245	9									
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	7	1	113	3	Y	216	211	1			19
							238	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	266	269	1			16
							293	9									
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	6	1	113	3	Y	244	235	1			25
							268	9									
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	6	1	110	3	Y	198	185	1			38
							218	9									
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	9	1	153	3	Y	213	222	1			29
							234	9									
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	7	1	119	3	Y	202	193	1			38
							222	9									
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	203	213	1			28
							223	9									
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	228	240	1			16
							251	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	223	203	1			36
							245	9									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	208	223	1			21
							229	9									

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,649

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 08/13/1944 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074 X	5157	-0-	-8917	-0-	269	1	4783	3	Y	95	103	1			13
						105	9									
02	13166 X	4354	-0-	-8812	-0-	241	1	4028	3	Y	77	85	1			5
						85	9									
03	12400 X	5711	-0-	-6689	-0-	310	1	5299	3	Y	93	90	1			8
						102	9									
04	11340 X	5298	-0-	-6042	-0-	286	1	5012	3	Y	-0-	8	1			-0-
05	10478 X	5960	-0-	-4518	-0-	321	1	5639	3	Y	-0-					-0-
06	5520 X	4518	-0-	-1002	-0-	245	1	4273	3	Y	-0-					-0-
07	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	326	1	5738	3	Y	-0-					-0-
08	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	314	1	5692	3	Y	-0-					-0-
09	5760 X	4498	-0-	-1262	-0-	229	1	4266	3	Y	3					3
						3	9									
10	6076 X	5101	-0-	-975	-0-	258	1	4723	3	Y	109	104	1			8
						120	9									
11	5880 X	4981	-0-	-899	-0-	256	1	4612	3	Y	103	95	1			16
						113	9									
12	6076 X	4892	-0-	-1184	-0-	263	1	4560	3	Y	63	76	1			3
						69	9									

TOTAL GAS PROD: 62,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 50 RRCID -> 008275 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9394 - 10212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10120 - 10365

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478 X	9776	-0-	-702	-0-	499	1	8863	3	Y	376	379	1			53
						414	9									
02	9889 X	9350	-0-	-539	-0-	505	1	8439	3	Y	369	399	1			23
						406	9									
03	9610 X	9601	-0-	-9	-0-	507	1	8683	3	Y	374	364	1			33
						411	9									
04	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	498	1	8746	3	Y	350	362	1			21
						385	9									
05	9610 X	8203	-0-	-1407	-0-	425	1	7472	3	Y	278	271	1			28
						306	9									
06	9689 X	9689	-0-	-0-	-0-	510	1	8900	3	Y	254	233	1			49
						279	9									
07	10183 X	10183	-0-	-0-	-0-	531	1	9360	3	Y	265	277	1			37
						292	9									
08	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	492	1	8906	3	Y	257	244	1			50
						283	9									
09	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	493	1	9166	3	Y	249	265	1			34
						274	9									
10	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	536	1	9824	3	Y	273	288	1			19
						300	9									
11	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	530	1	9550	3	Y	262	239	1			42
						288	9									
12	10876 X	10876	-0-	-0-	-0-	590	1	10222	3	Y	58	94	1			6
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 117,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,365

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	947	-0-	-324	-0-	40 194	1 9	713	3	Y	176	169	1			25
02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	75 190	1 9	1249	3	Y	173	187	1			11
03	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	77 190	1 9	1315	3	Y	173	169	1			15
04	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	66 218	1 9	1150	3	Y	198	201	1			12
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	77 198	1 9	1357	3	Y	180	174	1			18
06	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	77 166	1 9	1349	3	Y	151	140	1			29
07	1612	X	1422	-0-	-190	-0-	67 175	1 9	1180	3	Y	159	166	1			22
08	1643	X	1506	-0-	-137	-0-	70 168	1 9	1268	3	Y	153	146	1			29
09	1590	N	1240	-0-	-350	-0-	55 167	1 9	1018	3	Y	152	160	1			21
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	67 184	1 9	1231	3	Y	167	176	1			12
11	1470	N	1403	-0-	-67	-0-	64 178	1 9	1161	3	Y	162	148	1			26
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	67 174	1 9	1163	3	Y	158	168	1			16

TOTAL GAS PROD: 17,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,002

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	9 2	1 9	166	3	Y	2	2	1			-0-
02	145	N	122	-0-	-23	-0-	7 2	1 9	113	3	Y	2	2	1			-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	8 2	1 9	132	3	Y	2	2	1			-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	8 2	1 9	138	3	Y	2	2	1			-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	144	3	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	8 1	1 9	132	3	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	7 1	1 9	130	3	Y	1	1	1			-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	8 1	1 9	140	3	Y	1	1	1			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	7 1	1 9	138	3	Y	1	1	1			-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	139	3	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	8 1	1 9	135	3	Y	1	1	1			-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	8 2	1 9	136	3	Y	2	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	3356	-0-	-5169	-0-	175	1	3113	3	Y	62	63	1			9
							68	9									
02	7975	X	2636	-0-	-5339	-0-	145	1	2428	3	Y	57	62	1			4
							63	9									
03	8649	X	3283	-0-	-5366	-0-	177	1	3022	3	Y	76	73	1			7
							84	9									
04	8370	X	2884	-0-	-5486	-0-	153	1	2689	3	Y	38	43	1			2
							42	9									
05	8463	X	3590	-0-	-4873	-0-	191	1	3359	3	Y	36	34	1			4
							40	9									
06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	196	1	3425	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
07	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	490	1	8631	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
08	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	501	1	9070	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
09	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	465	1	8649	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
10	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	480	1	8803	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	434	1	7826	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	384	1	6655	3	Y	33	31	1			5
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 71,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 431

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	18	3	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
02	145	N	31	-0-	-114	-0-	1	1	19	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	7	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	34	32	1			2
							37	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	86	79	1			9
							95	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	3	78	9	Y	71	66	1			14
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	75	79	1			10
							83	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	73	69	1			14
							80	9									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	72	76	1			10
							79	9									
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	1	1	11	3	Y	80	84	1			6
							88	9									
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	77	71	1			12
							85	9									
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	3	84	9	Y	76	80	1			8

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 658

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	351	1	6237	3	Y	56	51	1			8
							62	9									
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	190	1	3182	3	Y	28	34	1			2
							31	9									
03	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	177	1	3037	3	Y	47	45	1			4
							52	9									
04	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	1485	1	26062	3	Y	41	43	1			2
							45	9									
05	30047	X	30047	-0-	-0-	-0-	1609	1	28276	3	Y	147	134	1			15
							162	9									
06	27823	X	27823	-0-	-0-	-0-	1493	1	26078	3	Y	229	200	1			44
							252	9									
07	27888	X	27888	-0-	-0-	-0-	1485	1	26153	3	Y	227	238	1			33
							250	9									
08	26946	X	26946	-0-	-0-	-0-	1398	1	25299	3	Y	226	213	1			46
							249	9									
09	27390	X	25413	-0-	-1977	-0-	1285	1	23902	3	Y	205	223	1			28
							226	9									
10	28303	X	24794	-0-	-3509	-0-	1271	1	23304	3	Y	199	214	1			13
							219	9									
11	27390	X	24143	-0-	-3247	-0-	1258	1	22676	3	Y	190	174	1			29
							209	9									
12	27900	X	24344	-0-	-3556	-0-	1311	1	22724	3	Y	281	279	1			31
							309	9									

TOTAL GAS PROD: 252,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,876

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	6370	-0-	-78	-0-	336	1	5977	3	Y	52	51	1			7
							57	9									
02	5974	X	5930	-0-	-44	-0-	331	1	5543	3	Y	51	55	1			3
							56	9									
03	6386	X	6279	-0-	-107	-0-	343	1	5870	3	Y	60	58	1			5
							66	9									
04	6180	X	6070	-0-	-110	-0-	325	1	5699	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	6355	X	6318	-0-	-37	-0-	338	1	5939	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	332	1	5798	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	339	1	5966	3	Y	36	38	1			5
							40	9									
08	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	332	1	6007	3	Y	37	34	1			8
							41	9									
09	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	317	1	5888	3	Y	31	35	1			4
							34	9									
10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	334	1	6123	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
11	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	321	1	5794	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
12	6448	X	6313	-0-	-135	-0-	342	1	5927	3	Y	40	40	1			4
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 75,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376

01	124	N	50	-0-	-74	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	10	-0-	-48	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131 X	1869	-0-	-1262	-0-	95	1	1687	3	Y	79	82	1			11
						87	9									
02	2639 X	199	-0-	-2440	-0-	8	1	128	3	Y	57	64	1			4
						63	9									
03	2573 X	985	-0-	-1588	-0-	51	1	870	3	Y	58	57	1			5
						64	9									
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	179	1	3135	3	Y	101	100	1			6
						111	9									
05	3100 N	3125	-0-	25	25	164	1	2887	3	Y	67	66	1			7
						74	9									
06	3000 N	2997	-0-	-3	22	161	1	2814	3	Y	20	23	1			4
						22	9									
07	2790 X	2434	-0-	-356	-0-	130	1	2287	3	Y	15	19	1			-0-
						17	9									
08	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	162	1	2934	3	Y	20	16	1			4
						22	9									
09	3390 X	3067	-0-	-323	-0-	156	1	2892	3	Y	17	19	1			2
						19	9									
10	3131 X	3104	-0-	-27	-0-	160	1	2926	3	Y	16	17	1			1
						18	9									
11	3030 X	2841	-0-	-189	-0-	148	1	2676	3	Y	15	14	1			2
						17	9									
12	3162 X	2761	-0-	-401	-0-	149	1	2589	3	Y	21	21	1			2
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 29,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 486

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 37 U RRCID -> 008302 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10892 PERF. 9858 - 10346

01	2635 N	2390	-0-	-245	-0-	126	1	2246	3	Y	16	16	1			2
						18	9									
02	2320 N	2205	-0-	-115	-0-	123	1	2064	3	Y	16	17	1			1
						18	9									
03	2511 N	2216	-0-	-295	-0-	121	1	2074	3	Y	19	18	1			2
						21	9									
04	2310 N	2055	-0-	-255	-0-	110	1	1931	3	Y	13	14	1			1
						14	9									
05	2356 N	1856	-0-	-500	-0-	99	1	1745	3	Y	11	11	1			1
						12	9									
06	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	116	1	2020	3	Y	12	11	1			2
						13	9									
07	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	124	1	2184	3	Y	12	12	1			2
						13	9									
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	124	1	2244	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	121	1	2249	3	Y	10	11	1			1
						11	9									
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	120	1	2203	3	Y	10	10	1			1
						11	9									
11	2310 N	2139	-0-	-171	-0-	112	1	2018	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
12	2449 N	2159	-0-	-290	-0-	117	1	2028	3	Y	13	13	1			1
						14	9									

TOTAL GAS PROD: 26,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	79	1	1399	3	Y	11	11	1			2
						12	9									
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	3	Y	11	12	1			1
						12	9									
03	1519 N	1456	-0-	-63	-0-	80	1	1363	3	Y	12	12	1			1
						13	9									
04	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	74	1	1292	3	Y	10	10	1			1
						11	9									
05	1488 N	1332	-0-	-156	-0-	71	1	1252	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
06	1410 N	1203	-0-	-207	-0-	65	1	1129	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
07	1426 N	1241	-0-	-185	-0-	66	1	1167	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
08	1333 N	1218	-0-	-115	-0-	63	1	1146	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
09	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	62	1	1146	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	70	1	1285	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	71	1	1275	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1317	3	Y	9	9	1			1
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 16,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295

01	2697 N	2615	-0-	-82	-0-	138	1	2452	3	Y	23	22	1			3
						25	9									
02	2494 N	2375	-0-	-119	-0-	133	1	2219	3	Y	21	23	1			1
						23	9									
03	2697 X	2469	-0-	-228	-0-	135	1	2306	3	Y	25	24	1			2
						28	9									
04	2580 X	2424	-0-	-156	-0-	130	1	2274	3	Y	18	19	1			1
						20	9									
05	2604 X	2498	-0-	-106	-0-	133	1	2346	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
06	2520 X	2411	-0-	-109	-0-	130	1	2263	3	Y	16	15	1			3
						18	9									
07	2542 X	2508	-0-	-34	-0-	134	1	2357	3	Y	15	16	1			2
						17	9									
08	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	131	1	2362	3	Y	16	15	1			3
						18	9									
09	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	122	1	2263	3	Y	14	15	1			2
						15	9									
10	2511 N	2473	-0-	-38	-0-	127	1	2332	3	Y	13	14	1			1
						14	9									
11	2430 N	2180	-0-	-250	-0-	114	1	2053	3	Y	12	11	1			2
						13	9									
12	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	131	1	2273	3	Y	17	17	1			2
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 29,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766

01	16518	X	16518	-0-	-0-	-0-	865	1	15368	3	Y	259	252	1			37
							285	9									
02	15276	X	15276	-0-	-0-	-0-	846	1	14153	3	Y	252	273	1			16
							277	9									
03	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	872	1	14921	3	Y	265	258	1			23
							292	9									
04	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	814	1	14281	3	Y	264	271	1			16
							290	9									
05	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	836	1	14696	3	Y	117	121	1			12
							129	9									
06	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	816	1	14250	3	Y	88	83	1			17
							97	9									
07	15672	X	15672	-0-	-0-	-0-	837	1	14743	3	Y	84	88	1			13
							92	9									
08	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	811	1	14673	3	Y	85	80	1			18
							94	9									
09	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	767	1	14261	3	Y	74	82	1			10
							81	9									
10	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	806	1	14766	3	Y	71	76	1			5
							78	9									
11	14779	X	14779	-0-	-0-	-0-	773	1	13937	3	Y	63	59	1			9
							69	9									
12	15159	X	15115	-0-	-44	-0-	816	1	14141	3	Y	144	137	1			16
							158	9									

TOTAL GAS PROD: 185,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,766

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	392	1	6973	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
02	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	389	1	6508	3	Y	54	59	1			3
							59	9									
03	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	405	1	6942	3	Y	65	62	1			6
							72	9									
04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	391	1	6856	3	Y	46	49	1			3
							51	9									
05	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	408	1	7168	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
06	6900	X	4488	-0-	-2412	-0-	242	1	4218	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
07	7130	X	4813	-0-	-2317	-0-	257	1	4530	3	Y	24	26	1			3
							26	9									
08	7130	X	3700	-0-	-3430	-0-	192	1	3469	3	Y	35	31	1			7
							39	9									
09	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	434	1	8066	3	Y	30	33	1			4
							33	9									
10	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	433	1	7928	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
11	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	408	1	7358	3	Y	26	24	1			4
							29	9									
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	425	1	7361	3	Y	43	42	1			5
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 82,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	87	X	39	-0-	-48	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
09	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	374	1	6642	3	Y	54	53	1			8
							59	9									
02	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	390	1	6518	3	Y	50	55	1			3
							55	9									
03	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	393	1	6727	3	Y	60	58	1			5
							66	9									
04	6420	X	6300	-0-	-120	-0-	337	1	5916	3	Y	43	45	1			3
							47	9									
05	6634	X	6511	-0-	-123	-0-	348	1	6122	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
06	6420	X	6177	-0-	-243	-0-	332	1	5804	3	Y	37	34	1			7
							41	9									
07	6634	X	6515	-0-	-119	-0-	348	1	6126	3	Y	37	38	1			6
							41	9									
08	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	329	1	5956	3	Y	37	35	1			8
							41	9									
09	6300	X	5915	-0-	-385	-0-	300	1	5581	3	Y	31	35	1			4
							34	9									
10	6510	X	6285	-0-	-225	-0-	323	1	5928	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
11	6300	X	5944	-0-	-356	-0-	311	1	5603	3	Y	27	25	1			4
							30	9									
12	6510	X	6288	-0-	-222	-0-	341	1	5903	3	Y	40	40	1			4
							44	9									

TOTAL GAS PROD: 77,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A

01	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	213	1	3789	3	Y	26	25	1			4
							29	9									
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	223	1	3732	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	201	1	3440	3	Y	28	27	1			3
							31	9									
04	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	184	1	3238	3	Y	20	22	1			1
							22	9									
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	190	1	3348	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
06	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	192	1	3348	3	Y	21	19	1			4
							23	9									
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	197	1	3470	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	187	1	3390	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	3570	X	3251	-0-	-319	-0-	165	1	3066	3	Y	18	20	1			2
							20	9									
10	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	184	1	3366	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
11	3570	X	3043	-0-	-527	-0-	159	1	2867	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	3689	X	3127	-0-	-562	-0-	169	1	2936	3	Y	20	20	1			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 42,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	859	-0-	-102	-0-	46	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	870	N	721	-0-	-149	-0-	41	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	813	-0-	-210	-0-	45	1	768	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	735	-0-	-105	-0-	40	1	695	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	39	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	41	1	719	3	Y	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	738	3	Y	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	42	1	768	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	705	-0-	-45	-0-	36	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	719	-0-	-56	-0-	37	1	682	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	689	-0-	-91	-0-	36	1	653	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	693	-0-	-51	-0-	38	1	655	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5219	-0-	-795	-0-	272	1	4835	3	Y	102	103	1			14
							112	9									
02	5684	X	4761	-0-	-923	-0-	262	1	4389	3	Y	100	108	1			6
							110	9									
03	3379	X	2171	-0-	-1208	-0-	115	1	1966	3	Y	82	81	1			7
							90	9									
04	3270	X	96	-0-	-3174	-0-	2	1	41	3	Y	48	52	1			3
							53	9									
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	236	1	4152	3	Y	61	58	1			6
							67	9									
06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	271	1	4739	3	Y	83	73	1			16
							91	9									
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	272	1	4792	3	Y	89	93	1			12
							98	9									
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	258	1	4666	3	Y	87	82	1			17
							96	9									
09	5100	X	3837	-0-	-1263	-0-	191	1	3561	3	Y	77	85	1			9
							85	9									
10	5270	X	3767	-0-	-1503	-0-	190	1	3486	3	Y	83	85	1			7
							91	9									
11	5100	X	3414	-0-	-1686	-0-	174	1	3143	3	Y	88	81	1			14
							97	9									
12	5177	X	2291	-0-	-2886	-0-	122	1	2106	3	Y	57	65	1			6
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 45,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 957

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 N	549	-0-	-164	-0-	29	1	517	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
02	522 N	343	-0-	-179	-0-	19	1	320	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
03	496 N	236	-0-	-260	-0-	13	1	219	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
04	540 N	423	-0-	-117	-0-	23	1	397	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	37	1	647	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	762	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	677	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31	1	576	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
11	780 N	479	-0-	-301	-0-	25	1	452	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
12	744 N	312	-0-	-432	-0-	17	1	292	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	184	1	3264	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
02	3103	X	3063	-0-	-40	-0-	172	1	2872	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	190	1	3250	3	Y	21	20	1			2
							23	9									
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	173	1	3035	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
05	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	187	1	3288	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	181	1	3168	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	191	1	3367	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	183	1	3308	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	175	1	3257	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
10	3565	X	3523	-0-	-42	-0-	181	1	3324	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	170	1	3073	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	177	1	3061	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 40,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	721	1	12805	3	Y	184	184	1			26
							202	9									
02	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	712	1	11915	3	Y	177	192	1			11
							195	9									
03	13578	X	13523	-0-	-55	-0-	734	1	12574	3	Y	195	189	1			17
							215	9									
04	13140	X	13041	-0-	-99	-0-	692	1	12155	3	Y	176	182	1			11
							194	9									
05	13578	X	13529	-0-	-49	-0-	714	1	12555	3	Y	236	223	1			24
							260	9									
06	13140	X	13122	-0-	-18	-0-	698	1	12197	3	Y	206	190	1			40
							227	9									
07	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	718	1	12639	3	Y	212	222	1			30
							233	9									
08	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	698	1	12640	3	Y	208	197	1			41
							229	9									
09	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	661	1	12296	3	Y	198	212	1			27
							218	9									
10	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	694	1	12723	3	Y	212	224	1			15
							233	9									
11	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	659	1	11888	3	Y	143	150	1			8
							157	9									
12	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	709	1	12292	3	Y	78	78	1			8
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 159,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,225

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A

01	24476 X	24476	-0-	-0-	-0-	1300	1	23092	3	Y	76	75	1			11
						84	9									
02	22756 X	22756	-0-	-0-	-0-	1280	1	21397	3	Y	72	78	1			5
						79	9									
03	24490 X	24118	-0-	-372	-0-	1326	1	22700	3	Y	84	82	1			7
						92	9									
04	23700 X	23197	-0-	-503	-0-	1246	1	21887	3	Y	58	62	1			3
						64	9									
05	24490 X	24056	-0-	-434	-0-	1291	1	22708	3	Y	52	50	1			5
						57	9									
06	23700 X	23340	-0-	-360	-0-	1261	1	22022	3	Y	52	47	1			10
						57	9									
07	24335 X	24109	-0-	-226	-0-	1292	1	22762	3	Y	50	52	1			8
						55	9									
08	24159 X	24159	-0-	-0-	-0-	1262	1	22842	3	Y	50	47	1			11
						55	9									
09	23404 X	23404	-0-	-0-	-0-	1192	1	22165	3	Y	43	48	1			6
						47	9									
10	24359 X	24359	-0-	-0-	-0-	1258	1	23056	3	Y	41	44	1			3
						45	9									
11	23370 X	22877	-0-	-493	-0-	1200	1	21636	3	Y	37	35	1			5
						41	9									
12	24180 X	23676	-0-	-504	-0-	1288	1	22327	3	Y	55	54	1			6
						61	9									

TOTAL GAS PROD: 284,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 670

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	347	-0-	-397	-0-	12	1	219	3	Y	105	101	1			15
							116	9									
02	1218	N	237	-0-	-981	-0-	7	1	118	3	Y	102	111	1			6
							112	9									
03	961	N	253	-0-	-708	-0-	8	1	129	3	Y	105	102	1			9
							116	9									
04	330	N	265	-0-	-65	-0-	8	1	133	3	Y	113	115	1			7
							124	9									
05	248	N	179	-0-	-69	-0-	4	1	63	3	Y	102	99	1			10
							112	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	88	81	1			17
							97	9									
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	91	95	1			13
							100	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	88	84	1			17
							97	9									
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	Y	86	91	1			12
							95	9									
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	4	1	82	3	Y	93	98	1			7
							102	9									
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	5	1	88	3	Y	89	82	1			14
							98	9									
12	310	N	195	-0-	-115	-0-	5	1	89	3	Y	92	97	1			9
							101	9									

TOTAL GAS PROD: 2,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,154

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	281	-0-	-4710	-0-	13	1	222	3	Y	42	42	1			6
							46	9									
02	2552	X	106	-0-	-2446	-0-	3	1	58	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
03	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	248	1	4244	3	Y	47	46	1			4
							52	9									
04	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	280	1	4908	3	Y	34	36	1			2
							37	9									
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	262	1	4609	3	Y	36	34	1			4
							40	9									
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	281	1	4904	3	Y	99	84	1			19
							109	9									
07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	290	1	5101	3	Y	102	107	1			14
							112	9									
08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	294	1	5319	3	Y	101	95	1			20
							111	9									
09	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	318	1	5920	3	Y	95	102	1			13
							105	9									
10	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	377	1	6920	3	Y	103	109	1			7
							113	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	299	1	5382	3	Y	94	86	1			15
							103	9									
12	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	283	1	4906	3	Y	70	81	1			4
							77	9									

TOTAL GAS PROD: 56,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	86 1 14 9	1527 3	Y	13	12 1		2
02	1537 N	1428	-0-	-109	-0-	80 1 13 9	1335 3	Y	12	13 1		1
03	1643 X	1584	-0-	-59	-0-	87 1 15 9	1482 3	Y	14	14 1		1
04	1590 X	1588	-0-	-2	-0-	85 1 12 9	1491 3	Y	11	11 1		1
05	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	89 1 10 9	1568 3	Y	9	9 1		1
06	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	86 1 10 9	1494 3	Y	9	8 1		2
07	1643 X	1597	-0-	-46	-0-	85 1 9 9	1503 3	Y	8	9 1		1
08	1674 X	1513	-0-	-161	-0-	79 1 10 9	1424 3	Y	9	8 1		2
09	1590 N	1502	-0-	-88	-0-	76 1 8 9	1418 3	Y	7	8 1		1
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	86 1 9 9	1581 3	Y	8	8 1		1
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	84 1 7 9	1523 3	Y	6	6 1		1
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	88 1 11 9	1527 3	Y	10	10 1		1

TOTAL GAS PROD: 19,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 7 R RRCID -> 060307 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10112 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1729	-0-	-751	-0-	91	1	1619	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
02	2320	X	32	-0-	-2288	-0-	1	1	14	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
03	2480	X	727	-0-	-1753	-0-	38	1	656	3	Y	30	28	1			3
							33	9									
04	2220	X	812	-0-	-1408	-0-	43	1	748	3	Y	19	21	1			1
							21	9									
05	2294	X	1597	-0-	-697	-0-	85	1	1491	3	Y	19	18	1			2
							21	9									
06	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	91	1	1585	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	81	1	1431	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
08	1612	X	1454	-0-	-158	-0-	75	1	1358	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1710	N	1184	-0-	-526	-0-	59	1	1106	3	Y	17	19	1			2
							19	9									
10	1519	N	1124	-0-	-395	-0-	57	1	1049	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
11	1410	N	1131	-0-	-279	-0-	59	1	1055	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
12	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	60	1	1035	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 14,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3811 - 3874

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	54	1	952	3	Y	79	76	1			11
							87	9									
02	1044	N	1007	-0-	-37	-0-	52	1	869	3	Y	78	84	1			5
							86	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	54	1	924	3	Y	76	74	1			7
							84	9									
04	1050	N	1029	-0-	-21	-0-	50	1	880	3	Y	90	92	1			5
							99	9									
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	54	1	949	3	Y	83	80	1			8
							91	9									
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	51	1	899	3	Y	69	64	1			13
							76	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	52	1	923	3	Y	73	76	1			10
							80	9									
08	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	50	1	914	3	Y	70	67	1			13
							77	9									
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	48	1	893	3	Y	70	73	1			10
							77	9									
10	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	50	1	911	3	Y	77	82	1			5
							85	9									
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	48	1	873	3	Y	76	69	1			12
							84	9									
12	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	50	1	871	3	Y	72	77	1			7
							79	9									

TOTAL GAS PROD: 12,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 913

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	247	1	4390	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	206	1	3448	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	209	1	3575	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	198	1	3480	3	Y	18	19	1			1
							20	9									
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	211	1	3715	3	Y	20	19	1			2
							22	9									
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	191	1	3331	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
07	2728	X	1388	-0-	-1340	-0-	73	1	1291	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	259	1	4689	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
09	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	212	1	3939	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
10	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	216	1	3966	3	Y	17	19	1			1
							19	9									
11	3780	X	2766	-0-	-1014	-0-	144	1	2604	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	3906	X	1437	-0-	-2469	-0-	77	1	1332	3	Y	25	24	1			3
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 42,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	221	1	3923	3	Y	27	27	1			4
							30	9									
02	4147	X	3992	-0-	-155	-0-	224	1	3738	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	230	1	3934	3	Y	31	30	1			3
							34	9									
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	216	1	3784	3	Y	21	23	1			1
							23	9									
05	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	216	1	3803	3	Y	24	23	1			2
							26	9									
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	210	1	3660	3	Y	26	23	1			5
							29	9									
07	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	220	1	3869	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	223	1	4039	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
09	4020	X	3997	-0-	-23	-0-	203	1	3771	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
10	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	215	1	3937	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
11	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	200	1	3604	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	4278	X	3740	-0-	-538	-0-	203	1	3515	3	Y	20	21	1			2
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 48,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	533	1	9473	3	Y	84	81	1			12
							92	9									
02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	541	1	9050	3	Y	80	87	1			5
							88	9									
03	10478	X	10147	-0-	-331	-0-	554	1	9488	3	Y	95	92	1			8
							105	9									
04	10140	X	9811	-0-	-329	-0-	525	1	9211	3	Y	68	72	1			4
							75	9									
05	10354	X	10153	-0-	-201	-0-	543	1	9544	3	Y	60	58	1			6
							66	9									
06	10020	X	9855	-0-	-165	-0-	530	1	9260	3	Y	59	54	1			11
							65	9									
07	10354	X	10155	-0-	-199	-0-	542	1	9549	3	Y	58	60	1			9
							64	9									
08	10168	X	10107	-0-	-61	-0-	526	1	9517	3	Y	58	55	1			12
							64	9									
09	9870	X	9827	-0-	-43	-0-	499	1	9272	3	Y	51	56	1			7
							56	9									
10	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	526	1	9647	3	Y	48	51	1			4
							53	9									
11	9870	X	9641	-0-	-229	-0-	503	1	9076	3	Y	56	44	1			16
							62	9									
12	10168	X	9996	-0-	-172	-0-	538	1	9322	3	Y	124	127	1			13
							136	9									

TOTAL GAS PROD: 119,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	84 1 17 9	1494	3	Y	15	15	1		2
02	1276 X	1266	-0-	-10	-0-	71 1 15 9	1180	3	Y	14	15	1		1
03	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	75 1 28 9	1292	3	Y	25	24	1		2
04	1530 X	1070	-0-	-460	-0-	56 1 25 9	989	3	Y	23	24	1		1
05	1581 X	1417	-0-	-164	-0-	75 1 23 9	1319	3	Y	21	20	1		2
06	1530 X	1344	-0-	-186	-0-	72 1 23 9	1249	3	Y	21	19	1		4
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	75 1 22 9	1316	3	Y	20	21	1		3
08	1426 X	1400	-0-	-26	-0-	72 1 22 9	1306	3	Y	20	19	1		4
09	1380 X	1027	-0-	-353	-0-	51 1 20 9	956	3	Y	18	20	1		2
10	1426 X	1000	-0-	-426	-0-	51 1 19 9	930	3	Y	17	18	1		1
11	1380 X	1052	-0-	-328	-0-	54 1 17 9	981	3	Y	15	14	1		2
12	1426 X	890	-0-	-536	-0-	47 1 24 9	819	3	Y	22	22	1		2

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	265	1	4712	3	Y	214	184	1			30
							235	9									
02	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	262	1	4377	3	Y	116	139	1			7
							128	9									
03	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	251	1	4294	3	Y	-0-	7	1			-0-
04	4710	X	4416	-0-	-294	-0-	234	1	4116	3	Y	60	56	1			4
							66	9									
05	4867	X	4141	-0-	-726	-0-	223	1	3915	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
06	4710	X	4351	-0-	-359	-0-	235	1	4109	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	254	1	4465	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	240	1	4351	3	Y	-0-					-0-
09	4410	X	4293	-0-	-117	-0-	219	1	4074	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4288	-0-	-424	-0-	222	1	4066	3	Y	-0-					-0-
11	4560	X	3847	-0-	-713	-0-	202	1	3642	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	4712	X	3799	-0-	-913	-0-	207	1	3589	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 52,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 408

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12717	X	12717	-0-	-0-	-0-	650	1	11553	3	Y	467	471	1			66
							514	9									
02	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	641	1	10711	3	Y	459	496	1			29
							505	9									
03	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	662	1	11336	3	Y	464	452	1			41
							510	9									
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	596	1	10467	3	Y	516	526	1			31
							568	9									
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	694	1	12201	3	Y	627	595	1			63
							690	9									
06	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	660	1	11531	3	Y	533	494	1			102
							586	9									
07	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	688	1	12117	3	Y	563	588	1			77
							619	9									
08	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	600	1	10864	3	Y	516	509	1			84
							568	9									
09	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	611	1	11357	3	Y	528	539	1			73
							581	9									
10	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	653	1	11966	3	Y	590	621	1			42
							649	9									
11	12240	X	10739	-0-	-1501	-0-	531	1	9581	3	Y	570	521	1			91
							627	9									
12	12648	X	11585	-0-	-1063	-0-	614	1	10637	3	Y	304	367	1			28
							334	9									

TOTAL GAS PROD: 148,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,137

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14353 X	12990	-0-	-1363	-0-	686	1	12193	3	Y	101	100	1			14
						111	9									
02	13282 X	11502	-0-	-1780	-0-	643	1	10753	3	Y	96	104	1			6
						106	9									
03	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	712	1	12182	3	Y	114	110	1			10
						125	9									
04	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	723	1	12693	3	Y	86	91	1			5
						95	9									
05	13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	736	1	12944	3	Y	78	75	1			8
						86	9									
06	12937 X	12937	-0-	-0-	-0-	696	1	12156	3	Y	77	70	1			15
						85	9									
07	12524 X	11902	-0-	-622	-0-	635	1	11186	3	Y	74	78	1			11
						81	9									
08	12524 X	11348	-0-	-1176	-0-	590	1	10674	3	Y	76	71	1			16
						84	9									
09	13500 X	12111	-0-	-1389	-0-	614	1	11424	3	Y	66	73	1			9
						73	9									
10	13764 X	12506	-0-	-1258	-0-	643	1	11794	3	Y	63	67	1			5
						69	9									
11	12930 X	12278	-0-	-652	-0-	640	1	11537	3	Y	92	78	1			19
						101	9									
12	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	690	1	11963	3	Y	146	150	1			15
						161	9									

TOTAL GAS PROD: 150,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,069

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528

01	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	740	1	13143	3	Y	619	631	1			87
						681	9									
02	12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	691	1	11563	3	Y	613	661	1			39
						674	9									
03	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	708	1	12112	3	Y	612	597	1			54
						673	9									
04	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	652	1	11449	3	Y	697	709	1			42
						767	9									
05	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	718	1	12625	3	Y	999	940	1			101
						1099	9									
06	14453 X	14453	-0-	-0-	-0-	727	1	12702	3	Y	931	853	1			179
						1024	9									
07	14737 X	14737	-0-	-0-	-0-	733	1	12917	3	Y	988	1032	1			135
						1087	9									
08	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	700	1	12665	3	Y	950	904	1			181
						1045	9									
09	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-	701	1	13030	3	Y	940	992	1			129
						1034	9									
10	15436 X	15436	-0-	-0-	-0-	739	1	13545	3	Y	1047	1102	1			74
						1152	9									
11	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	707	1	12739	3	Y	1016	927	1			163
						1118	9									
12	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	744	1	12889	3	Y	868	948	1			83
						955	9									

TOTAL GAS PROD: 171,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,280

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10612 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	77	1	1360	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	90	1	1497	3	Y	15	16	1			1
							17	9									
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	93	1	1591	3	Y	18	17	1			2
							20	9									
04	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	60	1	1049	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
05	1705	N	141	-0-	-1564	-0-	7	1	122	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
06	1650	N	226	-0-	-1424	-0-	12	1	202	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	121	1	2136	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	97	1	1751	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
10	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	64	1	1174	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
11	1800	N	160	-0-	-1640	-0-	8	1	144	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	310	N	92	-0-	-218	-0-	4	1	75	3	Y	12	12	1			1
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 12,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6947	-0-	-617	-0-	367	1	6517	3	Y	57	57	1			8
							63	9									
02	6989	X	6345	-0-	-644	-0-	355	1	5929	3	Y	55	60	1			3
							61	9									
03	7223	X	6792	-0-	-431	-0-	371	1	6348	3	Y	66	63	1			6
							73	9									
04	6990	X	6708	-0-	-282	-0-	355	1	6224	3	Y	117	116	1			7
							129	9									
05	7130	X	6799	-0-	-331	-0-	354	1	6219	3	Y	205	191	1			21
							226	9									
06	6720	X	6207	-0-	-513	-0-	326	1	5688	3	Y	175	162	1			34
							193	9									
07	6944	X	6461	-0-	-483	-0-	336	1	5925	3	Y	182	191	1			25
							200	9									
08	6944	X	6807	-0-	-137	-0-	346	1	6266	3	Y	177	168	1			34
							195	9									
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	334	1	6205	3	Y	171	182	1			23
							188	9									
10	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	359	1	6575	3	Y	187	197	1			13
							206	9									
11	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	354	1	6380	3	Y	165	164	1			14
							182	9									
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	379	1	6574	3	Y	48	57	1			5
							53	9									

TOTAL GAS PROD: 80,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,605

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13798	-0-	-958	-0-	729 112	1 9	12957	3	Y	102	102	1			14
02	13079	X	12362	-0-	-717	-0-	691 107	1 9	11564	3	Y	97	105	1			6
03	13224	X	13224	-0-	-0-	-0-	723 128	1 9	12373	3	Y	116	112	1			10
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	678 80	1 9	11896	3	Y	73	79	1			4
05	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	731 73	1 9	12852	3	Y	66	63	1			7
06	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	709 72	1 9	12375	3	Y	65	59	1			13
07	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	724 69	1 9	12750	3	Y	63	66	1			10
08	14106	X	14106	-0-	-0-	-0-	735 69	1 9	13302	3	Y	63	60	1			13
09	13230	X	9865	-0-	-3365	-0-	501 52	1 9	9312	3	Y	47	54	1			6
10	13671	X	8305	-0-	-5366	-0-	427 58	1 9	7820	3	Y	53	55	1			4
11	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	784 55	1 9	14131	3	Y	50	46	1			8
12	15326	X	15326	-0-	-0-	-0-	831 91	1 9	14404	3	Y	83	82	1			9

TOTAL GAS PROD: 154,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 878

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2380	-0-	-286	-0-	126 23	1 9	2231	3	Y	21	20	1			3
02	2494	X	2340	-0-	-154	-0-	131 22	1 9	2187	3	Y	20	22	1			1
03	2697	X	2468	-0-	-229	-0-	135 28	1 9	2305	3	Y	25	24	1			2
04	2610	X	2307	-0-	-303	-0-	123 19	1 9	2165	3	Y	17	18	1			1
05	2511	N	2216	-0-	-295	-0-	118 15	1 9	2083	3	Y	14	14	1			1
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	134 18	1 9	2343	3	Y	16	14	1			3
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	138 17	1 9	2429	3	Y	15	16	1			2
08	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	141 17	1 9	2558	3	Y	15	14	1			3
09	2490	X	2240	-0-	-250	-0-	114 12	1 9	2114	3	Y	11	13	1			1
10	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	124 13	1 9	2269	3	Y	12	12	1			1
11	2640	X	2513	-0-	-127	-0-	131 12	1 9	2370	3	Y	11	10	1			2
12	2728	X	2351	-0-	-377	-0-	127 19	1 9	2205	3	Y	17	17	1			2

TOTAL GAS PROD: 29,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	245	1	4358	3	Y	40	38	1			6
							44	9									
02	4582	X	4340	-0-	-242	-0-	243	1	4057	3	Y	36	40	1			2
							40	9									
03	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	258	1	4416	3	Y	44	42	1			4
							48	9									
04	4680	X	4417	-0-	-263	-0-	236	1	4147	3	Y	31	33	1			2
							34	9									
05	4650	X	4158	-0-	-492	-0-	222	1	3906	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
06	4560	X	4140	-0-	-420	-0-	223	1	3888	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
07	4712	X	4327	-0-	-385	-0-	231	1	4068	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
08	4712	X	4376	-0-	-336	-0-	228	1	4120	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
09	4410	X	4144	-0-	-266	-0-	210	1	3909	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
10	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	222	1	4062	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
11	4230	X	4086	-0-	-144	-0-	214	1	3851	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
12	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	225	1	3906	3	Y	27	27	1			3
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 51,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	161	158	1			23
02	406	N	190	-0-	-216	-0-	1	1	14	3	Y	159	172	1			10
							175	9									
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	155	151	1			14
							171	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	186	189	1			11
							205	9									
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	170	164	1			17
							187	9									
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	141	131	1			27
							155	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	149	156	1			20
							164	9									
08	527	N	483	-0-	-44	-0-	17	1	309	3	Y	143	136	1			27
							157	9									
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	310	3	Y	143	150	1			20
							157	9									
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	158	167	1			11
							174	9									
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	155	141	1			25
							171	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	Y	148	158	1			15
							163	9									

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,868

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10696 - 10990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	270	1	4796	3	Y	28	27	1			4
						31	9									
02	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	368	1	6154	3	Y	27	29	1			2
						30	9									
03	9197 X	9197	-0-	-0-	-0-	506	1	8657	3	Y	31	30	1			3
						34	9									
04	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	405	1	7108	3	Y	20	22	1			1
						22	9									
05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	202	1	3543	3	Y	20	19	1			2
						22	9									
06	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	202	1	3526	3	Y	20	18	1			4
						22	9									
07	3441 X	2966	-0-	-475	-0-	158	1	2788	3	Y	18	19	1			3
						20	9									
08	3441 X	2382	-0-	-1059	-0-	124	1	2237	3	Y	19	18	1			4
						21	9									
09	6540 X	2156	-0-	-4384	-0-	109	1	2028	3	Y	17	19	1			2
						19	9									
10	3875 X	3243	-0-	-632	-0-	167	1	3058	3	Y	16	17	1			1
						18	9									
11	3750 X	3521	-0-	-229	-0-	184	1	3322	3	Y	14	13	1			2
						15	9									
12	2976 X	2762	-0-	-214	-0-	149	1	2590	3	Y	21	21	1			2
						23	9									

TOTAL GAS PROD: 52,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10374 - 10710

01	7874 X	5532	-0-	-2342	-0-	283	1	5022	3	Y	206	199	1			29
						227	9									
02	7366 X	6815	-0-	-551	-0-	372	1	6220	3	Y	203	219	1			13
						223	9									
03	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	384	1	6577	3	Y	208	203	1			18
						229	9									
04	6930 X	6828	-0-	-102	-0-	355	1	6230	3	Y	221	226	1			13
						243	9									
05	7161 X	7022	-0-	-139	-0-	366	1	6435	3	Y	201	194	1			20
						221	9									
06	6930 X	6506	-0-	-424	-0-	342	1	5976	3	Y	171	158	1			33
						188	9									
07	7161 X	6796	-0-	-365	-0-	355	1	6245	3	Y	178	186	1			25
						196	9									
08	7161 X	6035	-0-	-1126	-0-	306	1	5545	3	Y	167	159	1			33
						184	9									
09	6840 X	4120	-0-	-2720	-0-	202	1	3753	3	Y	150	166	1			17
						165	9									
10	7037 X	6195	-0-	-842	-0-	310	1	5684	3	Y	183	187	1			13
						201	9									
11	6570 X	5152	-0-	-1418	-0-	262	1	4724	3	Y	151	148	1			16
						166	9									
12	6789 X	3965	-0-	-2824	-0-	210	1	3639	3	Y	105	110	1			11
						116	9									

TOTAL GAS PROD: 72,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,144

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10410 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6223	-0-	-2116	-0-	328	1	5828	3	Y	61	61	1			9
							67	9									
02	7714	X	6051	-0-	-1663	-0-	339	1	5664	3	Y	44	50	1			3
							48	9									
03	7874	X	6625	-0-	-1249	-0-	362	1	6204	3	Y	54	52	1			5
							59	9									
04	7500	X	6475	-0-	-1025	-0-	347	1	6086	3	Y	38	41	1			2
							42	9									
05	7285	X	7015	-0-	-270	-0-	375	1	6587	3	Y	48	45	1			5
							53	9									
06	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	366	1	6386	3	Y	48	44	1			9
							53	9									
07	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	358	1	6307	3	Y	41	44	1			6
							45	9									
08	7006	X	6668	-0-	-338	-0-	347	1	6273	3	Y	44	41	1			9
							48	9									
09	6810	X	6498	-0-	-312	-0-	330	1	6128	3	Y	36	40	1			5
							40	9									
10	7037	X	6675	-0-	-362	-0-	343	1	6292	3	Y	36	39	1			2
							40	9									
11	6810	X	6260	-0-	-550	-0-	327	1	5897	3	Y	33	30	1			5
							36	9									
12	6727	X	5552	-0-	-1175	-0-	301	1	5210	3	Y	37	40	1			2
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 77,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 520

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360

01	4929	X	4231	-0-	-698	-0-	223	1	3968	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
02	4611	X	4072	-0-	-539	-0-	228	1	3808	3	Y	33	36	1			2
							36	9									
03	4929	X	4410	-0-	-519	-0-	241	1	4123	3	Y	42	40	1			4
							46	9									
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	230	1	4044	3	Y	29	31	1			2
							32	9									
05	4340	X	3629	-0-	-711	-0-	194	1	3406	3	Y	26	25	1			3
							29	9									
06	4260	X	3938	-0-	-322	-0-	212	1	3696	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
07	4464	X	4250	-0-	-214	-0-	227	1	3993	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
08	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	242	1	4376	3	Y	28	26	1			6
							31	9									
09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	221	1	4102	3	Y	25	28	1			3
							28	9									
10	4247	X	4063	-0-	-184	-0-	209	1	3828	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
11	4500	X	3775	-0-	-725	-0-	197	1	3558	3	Y	18	18	1			2
							20	9									
12	4650	X	3428	-0-	-1222	-0-	185	1	3213	3	Y	27	25	1			4
							30	9									

TOTAL GAS PROD: 49,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF.10524 - 10705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2613	-0-	-332	-0-	138	1	2450	3	Y	23	22	1			3
						25	9									
02	2668 X	2371	-0-	-297	-0-	132	1	2215	3	Y	22	24	1			1
						24	9									
03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	137	1	2343	3	Y	26	25	1			2
						29	9									
04	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	128	1	2247	3	Y	18	19	1			1
						20	9									
05	2542 N	2513	-0-	-29	-0-	134	1	2360	3	Y	17	16	1			2
						19	9									
06	2430 N	2221	-0-	-209	-0-	119	1	2084	3	Y	16	15	1			3
						18	9									
07	2480 N	1938	-0-	-542	-0-	103	1	1818	3	Y	15	16	1			2
						17	9									
08	2511 N	2371	-0-	-140	-0-	123	1	2230	3	Y	16	15	1			3
						18	9									
09	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	117	1	2172	3	Y	14	15	1			2
						15	9									
10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	119	1	2186	3	Y	13	14	1			1
						14	9									
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	122	1	2199	3	Y	12	11	1			2
						13	9									
12	2387 N	2208	-0-	-179	-0-	119	1	2069	3	Y	18	18	1			2
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 28,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 210

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 211927 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10440 - 10796

01	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	507	1	9008	3	Y	233	227	1			33
						256	9									
02	8990 X	8858	-0-	-132	-0-	486	1	8122	3	Y	227	246	1			14
						250	9									
03	9610 X	8971	-0-	-639	-0-	481	1	8231	3	Y	235	228	1			21
						259	9									
04	9450 X	8585	-0-	-865	-0-	455	1	7992	3	Y	125	138	1			8
						138	9									
05	9765 X	8562	-0-	-1203	-0-	458	1	8048	3	Y	51	54	1			5
						56	9									
06	9450 X	8366	-0-	-1084	-0-	450	1	7859	3	Y	52	47	1			10
						57	9									
07	9455 X	8271	-0-	-1184	-0-	441	1	7775	3	Y	50	52	1			8
						55	9									
08	8959 X	8423	-0-	-536	-0-	438	1	7930	3	Y	50	47	1			11
						55	9									
09	8580 X	8151	-0-	-429	-0-	414	1	7690	3	Y	43	48	1			6
						47	9									
10	8649 X	8453	-0-	-196	-0-	435	1	7972	3	Y	42	45	1			3
						46	9									
11	8370 X	8001	-0-	-369	-0-	413	1	7442	3	Y	133	85	1			51
						146	9									
12	8432 X	8280	-0-	-152	-0-	432	1	7488	3	Y	327	345	1			33
						360	9									

TOTAL GAS PROD: 102,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8652 - 8662

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 212979 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10442 - 10575

01	1581	X	195	-0-	-1386	-0-	5	1	82	3	Y	98	91	1			14
							108	9									
02	1044	X	164	-0-	-880	-0-	3	1	55	3	Y	96	104	1			6
							106	9									
03	347	X	347	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	98	95	1			9
							108	9									
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	2	1	32	3	Y	106	109	1			6
							117	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	98	94	1			10
							108	9									
06	330	N	117	-0-	-213	-0-	1	1	25	3	Y	83	77	1			16
							91	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	86	90	1			12
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	1	1	26	3	Y	84	80	1			16
							92	9									
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	3	90	9	Y	82	87	1			11
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	89	94	1			6
							98	9									
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	87	79	1			14
							96	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	87	92	1			9
							96	9									

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,094

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4772	-0-	-405	-0-	252	1	4478	3	Y	38	37	1			5
							42	9									
02	4640	X	4345	-0-	-295	-0-	243	1	4061	3	Y	37	40	1			2
							41	9									
03	4805	X	4493	-0-	-312	-0-	245	1	4200	3	Y	44	42	1			4
							48	9									
04	4650	X	4194	-0-	-456	-0-	224	1	3937	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
05	4774	X	4483	-0-	-291	-0-	240	1	4215	3	Y	25	24	1			3
							28	9									
06	4620	X	4267	-0-	-353	-0-	230	1	4011	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
07	4650	X	4271	-0-	-379	-0-	228	1	4017	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
08	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	221	1	3995	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
09	4290	X	3941	-0-	-349	-0-	200	1	3718	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
10	4433	X	4312	-0-	-121	-0-	222	1	4068	3	Y	20	21	1			2
							22	9									
11	4260	X	3972	-0-	-288	-0-	208	1	3744	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
12	4278	X	4014	-0-	-264	-0-	218	1	3773	3	Y	21	22	1			2
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 51,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532 X	7918	-0-	-3614	-0-	418	1	7435	3	Y	59	60	1			8
						65	9									
02	10121 X	1021	-0-	-9100	-0-	56	1	944	3	Y	19	26	1			1
						21	9									
03	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	567	1	9706	3	Y	75	69	1			7
						83	9									
04	9359 X	9359	-0-	-0-	-0-	501	1	8800	3	Y	53	57	1			3
						58	9									
05	8370 X	5699	-0-	-2671	-0-	305	1	5353	3	Y	37	36	1			4
						41	9									
06	8100 X	612	-0-	-7488	-0-	31	1	550	3	Y	28	27	1			5
						31	9									
07	8370 X	81	-0-	-8289	-0-	4	1	74	3	Y	3	8	1			-0-
						3	9									
08	8370 X	44	-0-	-8326	-0-	2	1	36	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
09	4200 X	2	-0-	-4198	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	4340 X	213	-0-	-4127	-0-	10	1	192	3	Y	10	7	1			3
						11	9									
11	600 X	50	-0-	-550	-0-	1	1	10	3	Y	35	33	1			5
						39	9									
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	52	52	1			5

TOTAL GAS PROD: 35,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 376

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17732 X	15962	-0-	-1770	-0-	843	1	14974	3	Y	132	126	1			19
						145	9									
02	16414 X	14817	-0-	-1597	-0-	828	1	13850	3	Y	126	137	1			8
						139	9									
03	16461 X	14826	-0-	-1635	-0-	809	1	13856	3	Y	146	141	1			13
						161	9									
04	15750 X	14221	-0-	-1529	-0-	761	1	13351	3	Y	99	106	1			6
						109	9									
05	15965 X	13943	-0-	-2022	-0-	745	1	13103	3	Y	86	83	1			9
						95	9									
06	15450 X	12957	-0-	-2493	-0-	697	1	12169	3	Y	83	76	1			16
						91	9									
07	15841 X	12374	-0-	-3467	-0-	660	1	11625	3	Y	81	85	1			12
						89	9									
08	14818 X	12013	-0-	-2805	-0-	624	1	11299	3	Y	82	77	1			17
						90	9									
09	14220 X	11152	-0-	-3068	-0-	565	1	10508	3	Y	72	79	1			10
						79	9									
10	13950 X	11093	-0-	-2857	-0-	570	1	10449	3	Y	67	72	1			5
						74	9									
11	12960 X	10815	-0-	-2145	-0-	564	1	10170	3	Y	74	64	1			15
						81	9									
12	12369 X	11001	-0-	-1368	-0-	594	1	10298	3	Y	99	104	1			10
						109	9									

TOTAL GAS PROD: 155,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,147

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3631	-0-	-368	-0-	191	1	3399	3	Y	37	42	1			5
							41	9									
02	3625	X	3203	-0-	-422	-0-	178	1	2985	3	Y	36	39	1			2
							40	9									
03	3844	X	3379	-0-	-465	-0-	184	1	3148	3	Y	43	41	1			4
							47	9									
04	3720	X	3191	-0-	-529	-0-	170	1	2988	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
05	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	178	1	3126	3	Y	27	26	1			3
							30	9									
06	3510	X	3099	-0-	-411	-0-	166	1	2904	3	Y	26	24	1			5
							29	9									
07	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	168	1	2959	3	Y	25	26	1			4
							28	9									
08	3379	X	3143	-0-	-236	-0-	163	1	2952	3	Y	25	24	1			5
							28	9									
09	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	153	1	2847	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
10	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	156	1	2858	3	Y	22	23	1			2
							24	9									
11	3090	X	2846	-0-	-244	-0-	148	1	2677	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
12	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	165	1	2861	3	Y	26	26	1			3
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 38,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	12200	-0-	-1285	-0-	645	1	11457	3	Y	89	86	1			13
							98	9									
02	11948	X	10423	-0-	-1525	-0-	583	1	9748	3	Y	84	92	1			5
							92	9									
03	11222	X	10884	-0-	-338	-0-	595	1	10178	3	Y	101	97	1			9
							111	9									
04	10860	X	10416	-0-	-444	-0-	557	1	9782	3	Y	70	75	1			4
							77	9									
05	11222	X	10535	-0-	-687	-0-	563	1	9904	3	Y	62	60	1			6
							68	9									
06	10860	X	9748	-0-	-1112	-0-	524	1	9156	3	Y	62	56	1			12
							68	9									
07	11129	X	10427	-0-	-702	-0-	557	1	9806	3	Y	58	61	1			9
							64	9									
08	10881	X	6320	-0-	-4561	-0-	328	1	5930	3	Y	56	55	1			10
							62	9									
09	10410	X	5205	-0-	-5205	-0-	263	1	4884	3	Y	53	56	1			7
							58	9									
10	10540	X	5044	-0-	-5496	-0-	258	1	4731	3	Y	50	53	1			4
							55	9									
11	10080	X	5809	-0-	-4271	-0-	302	1	5439	3	Y	62	43	1			23
							68	9									
12	10416	X	6408	-0-	-4008	-0-	339	1	5874	3	Y	177	186	1			14
							195	9									

TOTAL GAS PROD: 103,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 924

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261 X	9058	-0-	-1203	-0-	476	1	8451	3	Y	119	119	1			17
						131	9									
02	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	452	1	7554	3	Y	112	122	1			7
						123	9									
03	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	429	1	7345	3	Y	112	109	1			10
						123	9									
04	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	421	1	7385	3	Y	107	111	1			6
						118	9									
05	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	427	1	7510	3	Y	42	44	1			4
						46	9									
06	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	440	1	7676	3	Y	42	38	1			8
						46	9									
07	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	396	1	6974	3	Y	39	41	1			6
						43	9									
08	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	411	1	7432	3	Y	40	37	1			9
						44	9									
09	8160 X	8020	-0-	-140	-0-	407	1	7574	3	Y	35	39	1			5
						39	9									
10	8432 X	7024	-0-	-1408	-0-	361	1	6626	3	Y	34	36	1			3
						37	9									
11	8160 X	8144	-0-	-16	-0-	426	1	7686	3	Y	29	27	1			5
						32	9									
12	8277 X	7556	-0-	-721	-0-	409	1	7091	3	Y	51	51	1			5
						56	9									

TOTAL GAS PROD: 95,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048

01	7688 X	7405	-0-	-283	-0-	391	1	6946	3	Y	62	60	1			9
						68	9									
02	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	394	1	6587	3	Y	60	65	1			4
						66	9									
03	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	400	1	6842	3	Y	70	68	1			6
						77	9									
04	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	385	1	6757	3	Y	49	52	1			3
						54	9									
05	7192 X	6613	-0-	-579	-0-	354	1	6218	3	Y	37	36	1			4
						41	9									
06	7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	388	1	6776	3	Y	30	28	1			6
						33	9									
07	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	392	1	6912	3	Y	28	30	1			4
						31	9									
08	7211 X	7211	-0-	-0-	-0-	376	1	6803	3	Y	29	27	1			6
						32	9									
09	6990 X	6649	-0-	-341	-0-	338	1	6283	3	Y	25	28	1			3
						28	9									
10	7223 X	6014	-0-	-1209	-0-	310	1	5676	3	Y	25	26	1			2
						28	9									
11	6990 X	6410	-0-	-580	-0-	335	1	6042	3	Y	30	20	1			12
						33	9									
12	7223 X	6329	-0-	-894	-0-	335	1	5803	3	Y	174	168	1			18
						191	9									

TOTAL GAS PROD: 82,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417

01	7068 X	6301	-0-	-767	-0-	326	1	5793	3	Y	165	166	1			23
						182	9									
02	6206 X	5775	-0-	-431	-0-	316	1	5281	3	Y	162	175	1			10
						178	9									
03	6262 X	5644	-0-	-618	-0-	302	1	5164	3	Y	162	158	1			14
						178	9									
04	6060 X	5763	-0-	-297	-0-	300	1	5270	3	Y	175	179	1			10
						193	9									
05	6262 X	5947	-0-	-315	-0-	312	1	5484	3	Y	137	133	1			14
						151	9									
06	6060 X	4898	-0-	-1162	-0-	260	1	4535	3	Y	94	90	1			18
						103	9									
07	6169 X	4348	-0-	-1821	-0-	228	1	4017	3	Y	94	104	1			8
						103	9									
08	5952 X	4450	-0-	-1502	-0-	227	1	4116	3	Y	97	85	1			20
						107	9									
09	5610 X	4425	-0-	-1185	-0-	221	1	4105	3	Y	90	99	1			11
						99	9									
10	5797 X	5212	-0-	-585	-0-	264	1	4841	3	Y	97	101	1			7
						107	9									
11	4890 X	2816	-0-	-2074	-0-	143	1	2583	3	Y	82	76	1			13
						90	9									
12	4588 X	3099	-0-	-1489	-0-	165	1	2856	3	Y	71	81	1			3
						78	9									

TOTAL GAS PROD: 58,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	85	82	1			12
							94	9									
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	84	91	1			5
							92	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	84	82	1			7
							92	9									
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	13	1	226	3	Y	97	98	1			6
							107	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	Y	88	85	1			9
							97	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	796	3	Y	66	62	1			13
							73	9									
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	76	1	1344	3	Y	79	81	1			11
							87	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	78	1	1404	3	Y	74	71	1			14
							81	9									
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	67	1	1254	3	Y	73	78	1			9
							80	9									
10	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	65	1	1189	3	Y	44	50	1			3
							48	9									
11	1440	N	1021	-0-	-419	-0-	51	1	923	3	Y	43	39	1			7
							47	9									
12	1457	N	1003	-0-	-454	-0-	52	1	905	3	Y	42	45	1			4
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 10,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 859

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 242353 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11789 PERF.10453 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	323	1	5733	3	Y	-0-					-0-
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	355	1	5936	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	4167	-0-	-111	-0-	230	1	3937	3	Y	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	225	1	3957	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4045	-0-	-233	-0-	218	1	3827	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3337	-0-	-803	-0-	181	1	3156	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3106	-0-	-1172	-0-	166	1	2917	3	Y	21	18	1			3
							23	9									
08	4278	X	3653	-0-	-625	-0-	190	1	3438	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
09	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	174	1	3238	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
10	3937	X	3674	-0-	-263	-0-	189	1	3468	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	232	1	4178	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
12	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	226	1	3923	3	Y	22	22	1			2
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 50,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 243573 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10810 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	735	-0-	-71	-0-	35	1	621	3	Y	72	72	1			10
							79	9									
02	1189	X	494	-0-	-695	-0-	25	1	412	3	Y	52	59	1			3
							57	9									
03	1271	X	923	-0-	-348	-0-	47	1	797	3	Y	72	69	1			6
							79	9									
04	1230	X	1203	-0-	-27	-0-	60	1	1047	3	Y	87	88	1			5
							96	9									
05	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	67	1	1186	3	Y	81	78	1			8
							89	9									
06	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	66	61	1			13
							73	9									
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	62	1	1090	3	Y	88	89	1			12
							97	9									
08	1333	X	1123	-0-	-210	-0-	54	1	979	3	Y	82	78	1			16
							90	9									
09	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	48	1	901	3	Y	80	85	1			11
							88	9									
10	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	51	1	930	3	Y	88	93	1			6
							97	9									
11	1080	N	1006	-0-	-74	-0-	48	1	863	3	Y	86	78	1			14
							95	9									
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	51	1	889	3	Y	85	90	1			9
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 939

SHERIDAN (WILCOX -H-) 83107 495 ASSOCIATED 49B CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING, L.P. 176388
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 61 RRCID -> 117296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF. 2895 - 3193

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2012 - PLUGGED 01/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (YEGUA) 83107 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180166 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5114 - 5122

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (800 MIOCENE) 83107 973 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 91 RRCID -> 183613 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 792 - 798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 92 RRCID -> 184043 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1710 - 1715

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 184048 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1714 - 1722

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (1700 MIOCENE) //CONT.// 83107 986 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 185630 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 1708 - 1720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN (3800 FRIO) 83107 993 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
XTO ENERGY INC. 945936
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 185553 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 3716 - 3719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN, N. (WILCOX 8700) 83109 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, MARY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268509 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 8764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	12178	-0-	12178	12178	10621	2	1557	9	N	1415	1169	1			246
02	0	14535	-0-	14535	26713	13244	2	1291	9	N	1174	1167	1			253
03	0	23824	-0-	23824	50537	22351	2	1473	9	N	1339	1528	1			64
04	0	33055	-0-	33055	83592	31098	2	1957	9	N	1779	1611	1			232
05	0	32789	-0-	32789	116381	30290	2	2499	9	N	2272	2503	1			1
06	0	32196	-0-	32196	148577	29824	2	2372	9	N	2156	1855	1			302
07	790	19052	-0-	18262	166839	17745	2	1307	9	N	1188	1475	1			15
08	24490	31944	-0-	7454	174293	30228	2	1716	9	N	1560	1366	1			209
09	23700	36224	-0-	12524	186817	34203	2	2021	9	N	1837	1985	1			61
10	24490	33967	-0-	9477	196294	32305	2	1662	9	N	1511	1464	1			108
11	23700	36541	-0-	12841	209135	34803	2	1738	9	N	1580	1575	1			113
12	24490	36892	-0-	12402	221537	35031	2	1861	9	N	1692	1542	1			263

TOTAL GAS PROD: 343,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,503

SHERIDAN, N. (WILCOX 9400) 83109 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP 829482
RAY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257447 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9376 - 9382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32550	-0-	-0-	-32550	-0-			N	1626	1811 1		75
02	30450	-0-	-0-	-30450	-0-			N	980	973 1		82
03	31775	-0-	-0-	-31775	-0-			N	1022	974 1		130
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	403	490 1		43
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 1		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,031

MARY CORCORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264388 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8774 - 8784

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN, NE. (WILCOX U-DD CONS) 83110 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
COPANO PROCESSING, L.P. 176388
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 162907 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13993 PERF.12292 - 13844

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2012 - PLUGGED 09/16/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN, SE. (LOWER WILCOX AA) 83112 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
BRADEN, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 174988 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13820 - 13844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	127	1	42	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2012 - P&A 10-25-2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHIPWRECK (FRIO A) 83315 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
IMPACT MIDSTREAM, LLC 423113
CRYSTAL BEACH SWD WELL #: 1 RRCID -> 071641 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5960 - 5970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE 83584 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
C & E OPERATING, INC. 120079
B. P. AMERICA D WELL #: 1 RRCID -> 208744 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4097 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298 #	6150	-0-	-11148	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
02	15573 #	2648	-0-	-12925	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	5549 #	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2012 - P & A 09-28-12

TOTAL GAS PROD: 8,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE (Z) 83584 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
SILSBEE GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 108057 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE GAS UNIT WELL #: 27 RRCID -> 143070 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7873 - 7891

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO RAFFERTY WELL #: 1A RRCID -> 174036 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 6805 - 6813

01	527 X	501	-0-	-26	-0-	477	2	24	9	N	22					136
02	522 X	335	-0-	-187	-0-	317	2	18	9	N	16					152
03	558 X	438	-0-	-120	-0-	416	2	22	9	N	20					172
04	570 X	384	-0-	-186	-0-	363	2	21	9	N	19					191
05	496 X	403	-0-	-93	-0-	392	2	11	9	N	10					201
06	480 X	215	-0-	-265	-0-	214	2	1	9	N	1					202
07	434 X	190	-0-	-244	-0-	188	2	2	9	N	2					204
08	434 X	312	-0-	-122	-0-	309	2	3	9	N	3					207
09	390 X	362	-0-	-28	-0-	334	2	28	9	N	25	178	1			54
10	403 X	344	-0-	-59	-0-	322	2	22	9	N	20					74
11	323 X	323	-0-	-0-	-0-	316	2	7	9	N	6					80
12	372 X	244	-0-	-128	-0-	237	2	7	9	N	6					86

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C) //CONT.// 83586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
CUNNINGHAM, MARY J. WELL #: 7 RRCID -> 210920 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 6816 - 6820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	855	3	141	9	Y	128	176	1			44
02	464 X	333	-0-	-131	-0-	105	3	228	9	Y	207	192	1			59
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100					159
04	69	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	9	Y	46	144	1			61
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99					160
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					163
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
10	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					163
11	T. A.	68	-0-	68	74	68	3			Y	-0-					163
12	T. A.	105	-0-	105	179	105	3			Y	-0-					163

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26150 01/16/2013

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 583

SILSBEE, NORTH (YEGUA 8) 83586 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
NELSON, O. C. FEE WELL #: 2 RRCID -> 175515 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7524 - 7530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER PLOW (YEGUA 6270) 83627 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
BUTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250214 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6294 - 6299

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAER WELL #: 1 RRCID -> 216639 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15804 - 15908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	45198 X	36761	-0-	-8437	-0-	2242 1 405 9	34114 2	N	368	392 1		160
02	42282 X	34619	-0-	-7663	-0-	2043 1 384 9	32192 2	N	349	197 1		312
03	37045 X	35800	-0-	-1245	-0-	2239 1 356 9	33205 2	N	324	375 1		261
04	37128 X	37128	-0-	-0-	-0-	2279 1 380 9	34469 2	N	345	321 1		285
05	37045 X	26113	-0-	-10932	-0-	1829 1 241 9	24043 2	N	219	351 1		153
06	35820 X	24100	-0-	-11720	-0-	1739 1 253 9	22108 2	N	230	173 1		210
07	37045 X	34393	-0-	-2652	-0-	1804 1 377 9	32212 2	N	343	350 1		203
08	37045 X	31967	-0-	-5078	-0-	1915 1 312 9	29740 2	N	284	353 1		134
09	32130 X	29266	-0-	-2864	-0-	1753 1 317 9	27196 2	N	288	168 1		254
10	39504 X	39504	-0-	-0-	-0-	2114 1 444 9	36946 2	N	404	348 1		310
11	36575 X	36575	-0-	-0-	-0-	2051 1 402 9	34122 2	N	365	529 1		146
12	35477 X	35477	-0-	-0-	-0-	2129 1 380 9	32968 2	N	345	181 1		310

TOTAL GAS PROD: 401,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,864

BURKHART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219022 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16399 - 16422

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REHAK WELL #: 1 RRCID -> 219892 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 15335 PERF.15032 - 15104

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 1	115 7	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BURKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232422 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF. 3679 - 3952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 242448 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16475 PERF.16348 - 16398

01	183985 X	167827	-0-	-16158	-0-	3637	1	162327	2	N	1694	1765	1			294
						1863	9									
02	170201 X	152482	-0-	-17719	-0-	3060	1	147759	2	N	1512	1570	1			236
						1663	9									
03	175181 X	158846	-0-	-16335	-0-	3579	1	153509	2	N	1598	1560	1			274
						1758	9									
04	169530 X	151235	-0-	-18295	-0-	3700	1	145886	2	N	1499	1442	1			331
						1649	9									
05	170996 X	157306	-0-	-13690	-0-	3493	1	152078	2	N	1577	1589	1			319
						1735	9									
06	164101 X	164101	-0-	-0-	-0-	3271	1	159091	2	N	1581	1587	1			313
						1739	9									
07	163491 X	163491	-0-	-0-	-0-	1771	1	160014	2	N	1551	1410	1			454
						1706	9									
08	165574 X	165574	-0-	-0-	-0-	2738	1	161142	2	N	1540	1583	1			411
						1694	9									
09	164100 X	144756	-0-	-19344	-0-	2506	1	140734	2	N	1378	1390	1			399
						1516	9									
10	169570 X	157775	-0-	-11795	-0-	2763	1	153385	2	N	1479	1579	1			299
						1627	9									
11	164100 X	152369	-0-	-11731	-0-	2768	1	148037	2	N	1422	1388	1			333
						1564	9									
12	165571 X	145399	-0-	-20172	-0-	2887	1	141078	2	N	1304	1224	1			413
						1434	9									

TOTAL GAS PROD: 1,881,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,135

SILVERSPOON (TEX SA1 SAND) //CONT.// 83662 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REHAK WELL #: 3 RRCID -> 257522 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 15450 PERF.14504 - 14567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5670	-0-	-592	-0-	500	1	5130	2	N	36					224
							40	9									
02	5858	X	3104	-0-	-2754	-0-	200	1	2880	2	N	22					246
							24	9									
03	8773	X	6347	-0-	-2426	-0-	560	1	5724	2	N	57	195	1			108
							63	9									
04	5490	X	3906	-0-	-1584	-0-	452	1	3399	2	N	50					158
							55	9									
05	5673	X	4739	-0-	-934	-0-	461	1	4190	2	N	80					238
							88	9									
06	6150	X	3996	-0-	-2154	-0-	430	1	3524	2	N	38					276
							42	9									
07	6355	X	3840	-0-	-2515	-0-	411	1	3395	2	N	31					307
							34	9									
08	6355	X	3605	-0-	-2750	-0-	350	1	3212	2	N	39					346
							43	9									
09	4590	X	2711	-0-	-1879	-0-	288	1	2414	2	N	8					354
							9	9									
10	4743	X	3347	-0-	-1396	-0-	417	1	2930	2	N	-0-					354
11	3990	X	3066	-0-	-924	-0-	272	1	2775	2	N	17	175	1			196
							19	9									
12	3844	X	3159	-0-	-685	-0-	339	1	2784	2	N	33					229
							36	9									

TOTAL GAS PROD: 47,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 12 RRCID -> 251911 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 19600 PERF.17058 - 17122

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		539	-0-	539	539	539	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		219	-0-	219	758	185	1	34	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		129	-0-	129	887	114	1	15	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		91	-0-	91	978	66	1	25	2	N	-0-					-0-
09	1035	X	57	-0-	-978	-0-	18	1	39	3	N	-0-					-0-
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	102	1	112	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	101	1	81	2	N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	149	1	48	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIXTEEN TONS (YEGUA Y-1A) 83857 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP 16 TONS WELL #: 1 RRCID -> 262996 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 4836 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	1672	-0-	-12278	-0-	359	1	1313	9	Y	1194	1172	1			278
02	13050	1776	-0-	-11274	-0-	652	1	1124	9	Y	1022	1118	1			182
03	13950	1359	-0-	-12591	-0-	489	1	870	9	Y	791	740	1			233
04	13500	1186	-0-	-12314	-0-	778	1	408	9	Y	371	312	1			292
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	310	1	89	9	Y	81	188	1			185
06	1830 #	309	-0-	-1521	-0-	268	1	41	9	Y	37					222
07	1891 #	112	-0-	-1779	-0-	92	1	20	9	Y	18					240
08	1364 #	65	-0-	-1299	-0-	55	1	10	9	Y	9					249
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	234	1	230	9	Y	209	169	1			289
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	265	1	737	3	Y	207	259	1			237
						228	9									
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	141	1	90	9	Y	82	254	1			65
12	465 N	318	-0-	-147	-0-	177	1	141	9	Y	128					193

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,149

SKI A BASIN (FRIO 2) 83898 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
B. DEATON ESTATE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 256314 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 12633 PERF.10383 - 10403

01	39153 X	24938	-0-	-14215	-0-	325	1	24439	3	Y	158	170	1			131
						174	9									
02	36627 X	29675	-0-	-6952	-0-	1228	1	28248	3	Y	181	173	1			139
						199	9									
03	36332 X	26282	-0-	-10050	-0-	1281	1	24832	3	Y	154	178	1			115
						169	9									
04	34830 X	16036	-0-	-18794	-0-	1129	1	14842	3	Y	59					174
						65	9									
05	35991 X	22284	-0-	-13707	-0-	1153	1	20987	3	Y	131	179	1			126
						144	9									
06	30690 X	15750	-0-	-14940	-0-	1113	1	14557	3	Y	73					199
						80	9									
07	31713 X	13602	-0-	-18111	-0-	1034	1	12465	3	Y	94	176	1			117
						103	9									
08	26288 X	1492	-0-	-24796	-0-	439	1	893	3	Y	145	137	1			125
						160	9									
09	21570 X	839	-0-	-20731	-0-	315	1	524	3	Y	-0-					125
10	22289 X	720	-0-	-21569	-0-	367	1	352	3	Y	1					126
						1	9									
11	15750 X	134	-0-	-15616	-0-	58	1	76	3	Y	-0-					126
12	13609 X	50	-0-	-13559	-0-	30	1	20	3	Y	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 151,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 996

SKULL CREEK (MIOCENE 1700) 83949 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
GARRISON LTD. 295861
BUNGE, GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 214684 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 1912 - 1915

01	5208 #	5079	-0-	-129	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
02	4872 #	4871	-0-	-1	-0-	4871	3			N	-0-					-0-
03	5084 #	5015	-0-	-69	-0-	5015	3			N	-0-					-0-
04	4920 #	4338	-0-	-582	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
05	5208 #	3808	-0-	-1400	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
06	5040 #	3578	-0-	-1462	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
07	5208 #	3597	-0-	-1611	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
08	5022 #	3410	-0-	-1612	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
09	4350 #	4256	-0-	-94	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
10	3813 #	3594	-0-	-219	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
11	3570 #	2731	-0-	-839	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
12	4402 #	2322	-0-	-2080	-0-	2322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLESSINGER (MIDDLE WILCOX) 84061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
NELSON, B. P. A-40 WELL #: 1 RRCID -> 207707 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14210 - 14224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1623 R	1623	-0-	-0-	-0-	176	1	1370	3	N	70					107
						77	9									
02	2871 #	1029	-0-	-1842	-0-	128	1	855	3	N	42					149
						46	9									
03	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	168	1	1230	3	N	82					231
						90	9									
04	3263 R	3263	-0-	-0-	-0-	269	1	2833	3	N	146	199	1	1	8	177
						161	9									
05	2914 #	1574	-0-	-1340	-0-	171	1	1344	3	N	54	198	1			33
						59	9									
06	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	229	1	1577	3	N	107					140
						118	9									
07	3379 #	1354	-0-	-2025	-0-	168	1	1109	3	N	70					210
						77	9									
08	3379 #	1390	-0-	-1989	-0-	172	1	1134	3	N	76	181	1	1	8	104
						84	9									
09	3270 #	1148	-0-	-2122	-0-	143	1	952	3	N	48					152
						53	9									
10	3393 R	3393	-0-	-0-	-0-	375	1	2816	3	N	184	196	1			140
						202	9									
11	1920 #	1574	-0-	-346	-0-	193	1	1348	3	N	30					170
						33	9									
12	3437 R	3437	-0-	-0-	-0-	348	1	2863	3	N	205	201	1			174
						226	9									

TOTAL GAS PROD: 23,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,114

SMITH POINT, E. (F-18) 84315 124 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
FRANKLAND, ANDY WELL #: 1 RRCID -> 141928 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12402 - 12412

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH POINT, EAST (F-22) 84315 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HITEX RESOURCES, LP 390521
MCNEIR, GEORGE P. WELL #: 1 RRCID -> 008361 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12921 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					790

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH POINT, EAST (F-26) 84315 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
MASTERS ONSHORE, LLC 532952
SHELDON WELL #: 1R RRCID -> 186730 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 22200 PERF.20086 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITH POINT, EAST (12,650) 84315 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
CAMOIL, INC. 127449
JACKSON (TEXACO) WELL #: RRCID -> 165331 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 13502 PERF.12404 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984

GEORGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182228 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9842 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	377	N	347	-0-	-30	-0-	42	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	43	1	307	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	42	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	304	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	39	1	238	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
08	403	N	290	-0-	-113	-0-	47	1	242	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	25	1	196	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	279	N	142	-0-	-137	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	128	-0-	-142	-0-	15	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	11	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GEORGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 182762 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10416 - 10558

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	7	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	T. A.		18	-0-	18	27	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
07	27	X	-0-	-0-	-27	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 189412 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10078

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	1490	1	11842	2	Y	100	100	1			-0-
						110	9									
02	12933 X	12933	-0-	-0-	-0-	1499	1	11344	2	Y	82	82	1			-0-
						90	9									
03	13704 X	13704	-0-	-0-	-0-	1613	1	11971	2	Y	109	109	1			-0-
						120	9									
04	13200 X	12216	-0-	-984	-0-	1452	1	10668	2	Y	87	87	1			-0-
						96	9									
05	13640 X	13606	-0-	-34	-0-	1554	1	11947	2	Y	95	95	1			-0-
						105	9									
06	13200 X	12149	-0-	-1051	-0-	1412	1	10652	2	Y	77	77	1			-0-
						85	9									
07	13640 X	13393	-0-	-247	-0-	1791	1	11518	2	Y	76	76	1			-0-
						84	9									
08	13640 X	12675	-0-	-965	-0-	1969	1	10622	2	Y	76	76	1			-0-
						84	9									
09	12600 X	11002	-0-	-1598	-0-	1237	1	9707	2	Y	53	51	1			2
						58	9									
10	13020 X	10058	-0-	-2962	-0-	1029	1	8966	2	Y	57	59	1			-0-
						63	9									
11	12600 X	1738	-0-	-10862	-0-	201	1	1528	2	Y	8	7	1			1
						9	9									
12	13020 X	10696	-0-	-2324	-0-	1172	1	9459	2	Y	59	58	1			2
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 137,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 879

GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	811	1	6174	2	Y	103	103	1			-0-
						113	9									
02	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	713	1	5177	2	Y	74	74	1			-0-
						81	9									
03	7130 X	5773	-0-	-1357	-0-	698	1	4967	2	Y	98	98	1			-0-
						108	9									
04	6900 X	4558	-0-	-2342	-0-	557	1	3923	2	Y	71	71	1			-0-
						78	9									
05	7130 X	4951	-0-	-2179	-0-	585	1	4311	2	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
06	6870 X	4287	-0-	-2583	-0-	513	1	3706	2	Y	62	62	1			-0-
						68	9									
07	6386 X	132	-0-	-6254	-0-	18	1	113	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
09	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	536	1	4291	2	Y	136	136	1			-0-
						150	9									
10	4960 X	4089	-0-	-871	-0-	416	1	3623	2	Y	45	45	1			-0-
						50	9									
11	4290 X	1549	-0-	-2741	-0-	178	1	1359	2	Y	11	10	1			1
						12	9									
12	5146 X	770	-0-	-4376	-0-	83	1	670	2	Y	15	15	1			1
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 44,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832

01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	179	1	1403	2	Y	183	183	1			-0-
						201	9									
02	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	112	1	832	2	Y	145	145	1			-0-
						160	9									
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	161	1	1186	2	Y	114	114	1			-0-
						125	9									
04	1260 N	1237	-0-	-23	-0-	142	1	1034	2	Y	55	55	1			-0-
						61	9									
05	1178 N	804	-0-	-374	-0-	88	1	675	2	Y	37	37	1			-0-
						41	9									
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	145	1	1087	2	Y	73	73	1			-0-
						80	9									
07	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	162	1	1036	2	Y	58	58	1			-0-
						64	9									
08	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	194	1	1039	2	Y	44	44	1			-0-
						48	9									
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	203	1	1622	2	Y	44	43	1			1
						48	9									
10	3100 N	3997	-0-	897	897	396	1	3448	2	Y	139	140	1			-0-
						153	9									
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	1922 N	336	-0-	-1586	-0-	37	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 892

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975

01	3410	X	2922	-0-	-488	-0-	269	1	1937	2	Y	651	651	1			-0-
							716	9									
02	3190	X	2769	-0-	-421	-0-	268	1	1852	2	Y	590	590	1			-0-
							649	9									
03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	291	1	1967	2	Y	594	594	1			-0-
							653	9									
04	2760	X	2657	-0-	-103	-0-	266	1	1779	2	Y	556	556	1			-0-
							612	9									
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	295	1	2070	2	Y	534	534	1			-0-
							587	9									
06	2760	X	2568	-0-	-192	-0-	261	1	1792	2	Y	468	468	1			-0-
							515	9									
07	2852	X	2414	-0-	-438	-0-	273	1	1599	2	Y	493	493	1			-0-
							542	9									
08	2852	X	2505	-0-	-347	-0-	327	1	1605	2	Y	521	521	1			-0-
							573	9									
09	3000	N	3670	-0-	670	670	350	1	2801	2	Y	472	457	1			15
							519	9									
10	2844	N	2174	-0-	-670	-0-	163	1	1420	2	Y	537	552	1			-0-
							591	9									
11	3000	N	3216	-0-	216	216	295	1	2246	2	Y	614	550	1			64
							675	9									
12	2783	X	2567	-0-	-216	-0-	226	1	1822	2	Y	472	462	1			74
							519	9									

TOTAL GAS PROD: 33,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,502

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184340 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11646 - 11706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185588 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11571 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	2	Y	-0-					-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	49	1	340	2	Y	7	7	1			-0-
						8	9									
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	340	2	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	306	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	44	1	268	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	55	1	278	2	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	33	1	262	2	Y	-0-					-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	33	1	289	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	152	-0-	-178	-0-	18	1	134	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	169	-0-	-141	-0-	11	1	93	2	Y	59	58	1			1
						65	9									

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 203323 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441 X	2497	-0-	-944	-0-	267	1	2175	2	Y	50	46	1			14
						55	9									
02	3219 X	2170	-0-	-1049	-0-	238	1	1844	2	Y	80	87	1			7
						88	9									
03	2635 X	2532	-0-	-103	-0-	287	1	2188	2	Y	52	57	1			2
						57	9									
04	2520 X	2485	-0-	-35	-0-	283	1	2129	2	Y	66	55	1			13
						73	9									
05	2604 X	1997	-0-	-607	-0-	218	1	1721	2	Y	53	50	1			16
						58	9									
06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	338	1	2599	2	Y	181	186	1			11
						199	9									
07	3100 N	6003	-0-	2903	2903	778	1	5147	2	Y	71	67	1			15
						78	9									
08	3100 N	2804	-0-	-296	2607	421	1	2331	2	Y	47	53	1			9
						52	9									
09	6667 X	4060	-0-	-2607	-0-	445	1	3567	2	Y	44	43	1			10
						48	9									
10	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	468	1	4075	2	Y	94	95	1			9
						103	9									
11	2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					9
12	2325 X	1947	-0-	-378	-0-	211	1	1705	2	Y	28	28	1			18
						31	9									

TOTAL GAS PROD: 34,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 766

GEORGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 210150 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11024 - 11082

01	1302 X	1136	-0-	-166	-0-	123	1	1013	2	Y	-0-					-0-
02	1218 X	1114	-0-	-104	-0-	124	1	971	2	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
03	1147 N	1096	-0-	-51	-0-	124	1	954	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
04	1110 N	1031	-0-	-79	-0-	120	1	908	2	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	135	1	1073	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
06	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	114	1	884	2	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
07	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	135	1	896	2	Y	8	8	1			-0-
						9	9									
08	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	158	1	884	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1020 N	899	-0-	-121	-0-	100	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	1054 N	894	-0-	-160	-0-	92	1	802	2	Y	-0-					-0-
11	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	182	1	1385	2	Y	-0-					-0-
12	3100 N	6399	-0-	3299	3299	662	1	5342	2	Y	359	351	1			8
						395	9									

TOTAL GAS PROD: 18,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1) //CONT.// 84331 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
GEORGE RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 214583 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11628 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	132	1	721	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
02	870	N	728	-0-	-142	-0-	104	1	543	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	101	1	517	2	Y	55	55	1			-0-
							61	9									
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	96	1	486	2	Y	76	76	1			-0-
							84	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	106	1	564	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	92	1	479	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	108	1	481	2	Y	44	44	1			-0-
							48	9									
08	620	N	558	-0-	-62	-0-	103	1	382	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
09	390	N	190	-0-	-200	-0-	14	1	108	2	Y	62	60	1			2
							68	9									
10	403	N	211	-0-	-192	-0-	16	1	141	2	Y	49	47	1			4
							54	9									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					4
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	246	2	Y	62	61	1			12
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 689

SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1) 84331 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
KOVAR OPERATING, LLC 448984
GEORGE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187553 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 13395 PERF.10020 - 10576

01	7440	6824	-0-	-616	-0-	703	1	5510	2	Y	555	514	1			151
						611	9									
02	6960	6960	-0-	-0-	-0-	750	1	5608	2	Y	547	631	1			67
						602	9									
03	7285	6795	-0-	-490	-0-	742	1	5427	2	Y	569	604	1			32
						626	9									
04	7163	7163	-0-	-0-	-0-	779	1	5638	2	Y	678	573	1			137
						746	9									
05	8090	8090	-0-	-0-	-0-	853	1	6457	2	Y	709	650	1			196
						780	9									
06	7050	6765	-0-	-285	-0-	728	1	5389	2	Y	589	723	1			62
						648	9									
07	7285	7173	-0-	-112	-0-	873	1	5520	2	Y	709	600	1			171
						780	9									
08	7285	6793	-0-	-492	-0-	958	1	5076	2	Y	690	749	1			112
						759	9									
09	6300	5838	-0-	-462	-0-	558	1	4468	2	Y	738	715	1			135
						812	9									
10	6828	6828	-0-	-0-	-0-	621	1	5417	2	Y	718	741	1			112
						790	9									
11	10602	10602	-0-	-0-	-0-	1133	1	8624	2	Y	768	688	1			192
						845	9									
12	6662	6662	-0-	-0-	-0-	659	1	5317	2	Y	624	610	1			206
						686	9									

TOTAL GAS PROD: 86,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,894

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA) 84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC 400091
HARRISON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 196706 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65100	56461	-0-	-8639	-0-	298 1410	1 9	54753	2	N	1282	1159	1			972
02	60900	53379	-0-	-7521	-0-	278 1537	1 9	51564	2	N	1397	1171	1	1	8	1197
03	56730	52289	-0-	-4441	-0-	558 1241	1 9	50490	2	N	1128	1943	1			382
04	54900	51333	-0-	-3567	-0-	540 1428	1 9	49365	2	N	1298	1162	1			518
05	56730	49252	-0-	-7478	-0-	558 1356	1 9	47338	2	N	1233	1444	1			307
06	54900	47769	-0-	-7131	-0-	540 1381	1 9	45848	2	N	1255	1194	1			368
07	56730	40236	-0-	-16494	-0-	558 1174	1 9	38504	2	N	1067	993	1			442
08	53041 #	36140	-0-	-16901	-0-	558 1264	1 9	34318	2	N	1149	1183	1	1	8	407
09	49500	37063	-0-	-12437	-0-	540 988	1 9	35535	2	N	898	680	1			625
10	49352 #	48384	-0-	-968	-0-	558 1642	1 9	46184	2	N	1493	1816	1			302
11	47760 #	47318	-0-	-442	-0-	540 1426	1 9	45352	2	N	1296	1282	1			316
12	47576 R	47576	-0-	-0-	-0-	558 1478	1 9	45540	2	N	1344	1327	1			333

TOTAL GAS PROD: 567,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,840

SOMERVILLE (GEORGETOWN) 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION 027200
CONNELL, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 238398 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498

01	341 N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					61
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	622	2	15	9	N	14					75
03	341 N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					75
04	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					75
05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					75
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	N	1					76
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					76
08	806 N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					76
09	1050 N	524	-0-	-526	-0-	524	2			N	-0-					76
10	806 N	622	-0-	-184	-0-	622	2			N	-0-					76
11	720 N	391	-0-	-329	-0-	391	2			N	-0-					76
12	527 N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 6,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

KRENEK, J. WELL #: 1 RRCID -> 242079 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198

01	1116 N	310	-0-	-806	-0-	310	2			N	-0-					42
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1471	2	7	9	N	6					48
03	1612 N	878	-0-	-734	-0-	865	2	13	9	N	12					60
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1051	2	10	9	N	9					69
05	1581 N	1034	-0-	-547	-0-	1033	2	1	9	N	1					70
06	840 N	397	-0-	-443	-0-	384	2	13	9	N	12					82
07	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1802	2	25	9	N	23					105
08	1023 N	618	-0-	-405	-0-	605	2	13	9	N	12					117
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1430	2	11	9	N	10					127
10	1705 N	361	-0-	-1344	-0-	361	2			N	-0-					127
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1269	2	14	9	N	13					140
12	1488 N	743	-0-	-745	-0-	734	2	9	9	N	8					148

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

SOMERVILLE (GEORGETOWN) //CONT.// 84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEBESTA, C. J. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242368 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					192
02	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					192
03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					192
04	600	X	564	-0-	-36	-0-	558	2	6	9	N	5					197
05	713	X	330	-0-	-383	-0-	330	2			N	-0-					197
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					197
07	717	X	717	-0-	-0-	-0-	711	2	6	9	N	5					202
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					202
09	570	X	144	-0-	-426	-0-	144	2			N	-0-					202
10	713	X	187	-0-	-526	-0-	187	2			N	-0-					202
11	690	X	168	-0-	-522	-0-	168	2			N	-0-					202
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	1					203

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SOMOS TRES (FRIO 14000) 84600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
DAVIS BINTLIFF WELL #: 1 RRCID -> 247540 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13828 PERF.14341 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	139624		115687	-0-	-23937	-0-	31	1	114399	2	N	1143	1171	1			128
							1257	9									
02	129717	#	76913	-0-	-52804	-0-	29	1	76070	2	N	740	587	1			281
							814	9									
03	133393		81386	-0-	-52007	-0-	31	1	80467	2	N	807	968	1			120
							888	9									
04	129090		78985	-0-	-50105	-0-	30	1	78066	2	N	808	774	1			154
							889	9									
05	133393		81164	-0-	-52229	-0-	31	1	80219	2	N	831	773	1			212
							914	9									
06	111960	#	79687	-0-	-32273	-0-	30	1	78726	2	N	846	966	1			92
							931	9									
07	82488	R	82488	-0-	-0-	-0-	31	1	81485	2	N	884	772	1			204
							972	9									
08	81623	#	79253	-0-	-2370	-0-	31	1	78302	2	N	836	774	1			266
							920	9									
09	79540	R	79540	-0-	-0-	-0-	30	1	78586	2	N	840	904	1			202
							924	9									
10	121936		121936	-0-	-0-	-0-	31	1	120550	2	N	1232	1128	1			306
							1355	9									
11	121549		121549	-0-	-0-	-0-	30	1	120146	2	N	1248	1340	1			214
							1373	9									
12	127117		127117	-0-	-0-	-0-	31	1	125350	2	N	1578	1297	1			495
							1736	9									

TOTAL GAS PROD: 1,125,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,793

SOUR LAKE 84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
ARCO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 198364 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4462 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			26
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			26
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			26
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			26
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			26
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
TEXACO FEE 4598 WELL #: 2 RRCID -> 159226 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (KIRBY) 84697 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SABRE OPERATING, INC. 742261
KIRBY STEPHENSON WELL #: 4 RRCID -> 116421 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11774 - 11814

01	1147 N	782	-0-	-365	-0-	773	2	9	9	N	8		126
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1111	2	15	9	N	14		140
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1276	2	1	9	N	1		141
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-		141
05	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	1196	2			N	-0-		141
06	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	2			N	-0-		141
07	1333 N	991	-0-	-342	-0-	991	2			N	-0-		141
08	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	-0-		141
09	1170 N	872	-0-	-298	-0-	872	2			N	-0-		141
10	992 N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-		141
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-		141
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-		141

TOTAL GAS PROD: 12,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) 84697 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
S & S OPERATING COMPANY, INC. 741047
T. P. RANCH WELL #: 3 RRCID -> 180664 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12218 - 12287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (SOLOW) 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 177123 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11922 PERF.10625 - 10642

01	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5470	2	18	9	Y	16					286
02	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	7740	2	4	9	Y	4					290
03	15826 X	15826	-0-	-0-	-0-	15823	2	3	9	Y	3					293
04	13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	13090	2	3	9	Y	3					296
05	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	14850	2			Y	-0-					296
06	12523 X	12523	-0-	-0-	-0-	12522	2	1	9	Y	1					297
07	9734 X	8718	-0-	-1016	-0-	8710	2	8	9	Y	7					304
08	9734 X	2710	-0-	-7024	-0-	2710	2			Y	-0-					304
09	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2115	2	2	9	Y	2	152	1			154
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	1541	2	22	9	Y	20					174
11	518 X	518	-0-	-0-	-0-	503	2	15	9	Y	14					188
12	8711 X	970	-0-	-7741	-0-	967	2	3	9	Y	3					191

TOTAL GAS PROD: 86,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SOUR LAKE, E. (SOLOW) //CONT.// 84697 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BP A-287 WELL #: 6ST RRCID -> 251260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 11914 PERF.11117 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1083	-0-	-653	-0-	191	1	838	2	N	49	51	1			83
							54	9									
02	1479	X	1079	-0-	-400	-0-	174	1	863	2	N	38	40	1			81
							42	9									
03	1426	X	577	-0-	-849	-0-	83	1	450	2	N	40					121
							44	9									
04	1140	X	365	-0-	-775	-0-	78	1	281	2	N	5					126
							6	9									
05	1147	X	213	-0-	-934	-0-	213	1			N	-0-	104	1			22
06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	1	5			21
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					21
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					21
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					21
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2013 - PLUGGED 02-23-2013

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

SOUR LAKE, E. (YEGUA) 84697 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	1926	-0-	-585	-0-	1784	2	142	9	N	129	241	1			167
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2055	2	134	9	N	122					289
03	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2099	2	84	9	N	76					365
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1849	2	75	9	N	68					433
05	2325	N	1983	-0-	-342	-0-	1941	2	42	9	N	38	383	1			88
06	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	1844	2	160	9	N	145					233
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2082	2	134	9	N	122					355
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2028	2	138	9	N	125	195	1			285
09	2010	N	649	-0-	-1361	-0-	583	2	66	9	N	60	192	1			153
10	2201	N	1703	-0-	-498	-0-	1561	2	142	9	N	129					282
11	2100	N	968	-0-	-1132	-0-	931	2	37	9	N	34					316
12	682	N	545	-0-	-137	-0-	516	2	29	9	N	26	197	1			145

TOTAL GAS PROD: 20,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,074

SOUR LAKE, E. (YEGUA-DF-9) 84697 512 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BP A-287 WELL #: 4 RRCID -> 229328 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12018 PERF.10622 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42272	X	42272	-0-	-0-	-0-	7439	1	33799	2	N	940	855	1			213
							1034	9									
02	43805	X	43805	-0-	-0-	-0-	7036	1	35703	2	N	969	1066	1			116
							1066	9									
03	53630	X	53630	-0-	-0-	-0-	7570	1	44941	2	N	1017	937	1			196
							1119	9									
04	35024	X	35024	-0-	-0-	-0-	6495	1	27954	2	N	523	601	1			118
							575	9									
05	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-					118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	51	5			94
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					94
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-	94	1			-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - PLUGGED 03-07-2013

TOTAL GAS PROD: 174,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,476

BP A-287 WELL #: 1ST RRCID -> 230086 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11074 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	2	-0-	-17668	-0-	1	1	1	2	N	-0-	37	1			58
02	12905	X	-0-	-0-	-12905	-0-					N	-0-					58
03	9114	X	400	-0-	-8714	-0-	62	1	338	2	N	-0-					58
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					58
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					58
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					58
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					58
08	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					58
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2012 - PLUGGED 08/27/12

TOTAL GAS PROD: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
BP AMERICA PRODUCTION CO. WELL #: 1 RRCID -> 264529 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10240 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	4017	-0-	4017	4017	3469	2	548	9	N	498	185	2			313
05	0	W	13016	-0-	13016	17033	11917	2	1099	9	N	999	1059	2			253
06	0	W	16594	-0-	16594	33627	15367	2	1227	9	N	1115	1056	2			312
07	0	W	16152	-0-	16152	49779	15195	2	957	9	N	870	935	2			247
08	0	W	12358	-0-	12358	62137	12058	2	300	9	N	273	334	2			186
09	0	W	13087	-0-	13087	75224	12718	2	369	9	N	335	331	2			190
10	12716		9094	-0-	-3622	71602	8818	2	276	9	N	251	334	2			107
11	81930		10328	-0-	-71602	-0-	9925	2	403	9	N	366	179	2			294
12	16151	#	4450	-0-	-11701	-0-	4330	2	120	9	N	109	167	2			236

TOTAL GAS PROD: 99,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,816

SOUR LAKE, E. (YEGUA, LOWER) //CONT.// 84697 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PRIDE ENERGY COMPANY 677050
KIRBY LUMBER CO WELL #: 2 RRCID -> 094457 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9901 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER) 84697 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
BOYER, J. M. UNIT A WELL #: RRCID -> 192227 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10207 - 10902

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			229

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4) 84697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
BEN-VENISTE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 209010 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10043 - 10090

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #4) //CONT.// 84697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
PICA INVESTMENT WELL #: D 1 RRCID -> 159218 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 10338 PERF.10313 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	177	1			78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					150
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					185
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					217
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	182	1			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					129
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					160
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					191
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					221
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	197	1			57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 371

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
BLACK STONE MINERALS "A" WELL #: 1 RRCID -> 183662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14150 PERF.12238 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	21	1	1233	2	N	113	91	1			150
							124	9									
02	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	8	1	955	2	N	98	65	1			183
							108	9									
03	961	X	953	-0-	-8	-0-	13	1	765	2	N	159	95	1			247
							175	9									
04	1320	X	698	-0-	-622	-0-	81	1	539	2	N	71	180	1			138
							78	9									
05	1364	X	804	-0-	-560	-0-	119	1	578	2	N	97					235
							107	9									
06	1320	X	771	-0-	-549	-0-	122	1	572	2	N	70	183	1	71	5	51
							77	9									
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					51
08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	118	1	777	2	N	77					128
							85	9									
09	780	X	661	-0-	-119	-0-	106	1	471	2	N	76	147	1			57
							84	9									
10	806	X	764	-0-	-42	-0-	121	1	491	2	N	138	105	1			90
							152	9									
11	990	X	441	-0-	-549	-0-	91	1	328	2	N	20					110
							22	9									
12	992	X	220	-0-	-772	-0-	44	1	163	2	N	12					122
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 931

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) //CONT.// 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 188482 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13570 PERF.12366 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	115	1	9051	2	N	213	132	1			252
							234	9									
02	6815	X	5740	-0-	-1075	-0-	45	1	5475	2	N	200	195	1			257
							220	9									
03	7285	X	5557	-0-	-1728	-0-	92	1	5242	2	N	203	203	1			257
							223	9									
04	7050	X	5530	-0-	-1520	-0-	695	1	4628	2	N	188	237	1			208
							207	9									
05	7285	X	5094	-0-	-2191	-0-	835	1	4054	2	N	186	203	1			191
							205	9									
06	7050	X	4935	-0-	-2115	-0-	865	1	3880	2	N	173	144	1	126	5	94
							190	9									
07	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					94
08	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	1067	1	6188	2	N	284	310	1			68
							312	9									
09	5520	X	4946	-0-	-574	-0-	903	1	3883	2	N	145	150	1			63
							160	9									
10	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	1116	1	4087	2	N	207	193	1			77
							228	9									
11	7050	X	4834	-0-	-2216	-0-	1030	1	3577	2	N	206	181	1			102
							227	9									
12	7285	X	5337	-0-	-1948	-0-	1086	1	4002	2	N	226	195	1			133
							249	9									

TOTAL GAS PROD: 64,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

BLACK STONE MINERALS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 189225 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12328 - 12423

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	131	5			96
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUR LAKE, E. (YEGUA #7) //CONT.// 84697 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
DU JAY, JOYCE "A" WELL #: 1 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2952	-0-	-179	-0-	48	1	2772	2	N	120	100	1			287
							132	9									
02	2929	X	2879	-0-	-50	-0-	22	1	2730	2	N	115	85	1			317
							127	9									
03	3131	X	2784	-0-	-347	-0-	46	1	2633	2	N	95	119	1			293
							105	9									
04	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	393	1	2777	2	N	103	171	1			225
							113	9									
05	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	479	1	2325	2	N	94	103	1			216
							103	9									
06	2970	X	2525	-0-	-445	-0-	442	1	1980	2	N	94	86	1	128	5	96
							103	9									
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					96
08	3131	X	2473	-0-	-658	-0-	348	1	2038	2	N	79	108	1			67
							87	9									
09	3030	X	2510	-0-	-520	-0-	452	1	1944	2	N	104	46	1			125
							114	9									
10	2914	X	2670	-0-	-244	-0-	549	1	2012	2	N	99	97	1			127
							109	9									
11	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	572	1	1988	2	N	112	198	1			41
							123	9									
12	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	533	1	1964	2	N	118					159
							130	9									

TOTAL GAS PROD: 30,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,133

SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW) 84697 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465

01	775	N	701	-0-	-74	-0-	701	2			Y	-0-					293
02	290	N	250	-0-	-40	-0-	250	2			Y	-0-					293
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					293
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					293
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					293
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1478	2	44	9	Y	40					333
07	682	N	518	-0-	-164	-0-	490	2	28	9	Y	25					358
08	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			Y	-0-					358
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1	44	1			315
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4					319
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	Y	6					325
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2					327

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

SOUR LAKE, E. (9920) 84697 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PENWELL ENERGY, INC. 652943
VASTAR FEE WELL #: 3 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	988	-0-	-1802	-0-	42	1	946	2	N	-0-					189
02	2610	746	-0-	-1864	-0-	27	1	719	2	N	-0-					189
03	2790	1771	-0-	-1019	-0-	78	1	1692	2	N	1					190
						1	9									
04	2700	1634	-0-	-1066	-0-	125	1	1474	2	N	32					222
						35	9									
05	2790	1514	-0-	-1276	-0-	120	1	1394	2	N	-0-					222
06	2700	1389	-0-	-1311	-0-	100	1	1289	2	N	-0-					222
07	2790	1480	-0-	-1310	-0-	115	1	1333	2	N	29	174	1			77
						32	9									
08	2790	1132	-0-	-1658	-0-	85	1	1030	2	N	15					92
						17	9									
09	2700	1732	-0-	-968	-0-	125	1	1607	2	N	-0-					92
10	2790	1131	-0-	-1659	-0-	110	1	1021	2	N	-0-					92
11	2700	1427	-0-	-1273	-0-	115	1	1312	2	N	-0-					92
12	2790	1472	-0-	-1318	-0-	100	1	1306	2	N	60					152
						66	9									

TOTAL GAS PROD: 16,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. 153438
CRISSEY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235315 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11063 - 11162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33387 X	22587	-0-	-10800	-0-	736	1	21449	2	N	365	450	1			156
						402	9									
02	31465 X	22620	-0-	-8845	-0-	1741	1	20452	2	N	388	307	1			237
						427	9									
03	33635 X	27264	-0-	-6371	-0-	1886	1	24972	2	N	369	350	1			256
						406	9									
04	32550 X	24700	-0-	-7850	-0-	1827	1	22502	2	N	337	397	1	2	8	194
						371	9									
05	29698 X	24457	-0-	-5241	-0-	1886	1	22197	2	N	340	309	1	9	8	216
						374	9									
06	26370 X	22719	-0-	-3651	-0-	1825	1	20546	2	N	316	330	1	8	8	194
						348	9									
07	27249 X	23156	-0-	-4093	-0-	1891	1	20923	2	N	311	273	1			232
						342	9									
08	27249 X	21677	-0-	-5572	-0-	1891	1	19485	2	N	274	352	1			154
						301	9									
09	24180 X	18784	-0-	-5396	-0-	1800	1	16725	2	N	235	275	1			114
						259	9									
10	24459 X	20955	-0-	-3504	-0-	1886	1	18742	2	N	297	195	1			216
						327	9									
11	22710 X	20320	-0-	-2390	-0-	1825	1	18140	2	N	323	367	1			172
						355	9									
12	23157 X	20519	-0-	-2638	-0-	1891	1	18267	2	N	328	336	1			164
						361	9									

TOTAL GAS PROD: 269,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,883

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JACK KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 239765 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12896	X	11149	-0-	-1747	-0-	435	1	9463	2	N	1137	997	1			296
							1251	9									
02	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	868	1	10508	2	N	1086	1101	1			281
							1195	9									
03	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	916	1	10429	2	N	1218	1247	1			252
							1340	9									
04	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	894	1	9173	2	N	1204	1032	1			424
							1324	9									
05	13423	X	10618	-0-	-2805	-0-	930	1	8441	2	N	1134	1456	1			102
							1247	9									
06	12990	X	9832	-0-	-3158	-0-	900	1	7774	2	N	1053	968	1			187
							1158	9									
07	13423	X	9566	-0-	-3857	-0-	926	1	7486	2	N	1049	802	1			434
							1154	9									
08	12679	X	9166	-0-	-3513	-0-	930	1	7096	2	N	1036	1216	1			254
							1140	9									
09	9900	X	8169	-0-	-1731	-0-	900	1	6217	2	N	956	1150	1			60
							1052	9									
10	10230	X	9023	-0-	-1207	-0-	930	1	6883	2	N	1100	1106	1			54
							1210	9									
11	9840	X	8157	-0-	-1683	-0-	896	1	6149	2	N	1011	736	1			329
							1112	9									
12	9579	X	8149	-0-	-1430	-0-	921	1	6173	2	N	959	962	1			326
							1055	9									

TOTAL GAS PROD: 120,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,943

BLACK STONE THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242381 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12020 - 12085

01	36053	X	8381	-0-	-27672	-0-	2	1	8323	2	N	51	130	1			-0-
							56	9									
02	32538	X	-0-	-0-	-32538	-0-					N	-0-					-0-
03	33108	X	-0-	-0-	-33108	-0-					N	-0-					-0-
04	31050	X	172	-0-	-30878	-0-	44	1	128	2	N	-0-					-0-
05	30814	X	646	-0-	-30168	-0-	215	1	431	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	310	-0-	-7850	-0-	17	1	293	2	N	-0-					-0-
07	330	X	330	-0-	-0-	-0-	27	1	303	2	N	-0-					-0-
08	651	X	292	-0-	-359	-0-	89	1	203	2	N	-0-					-0-
09	630	X	7	-0-	-623	-0-	7	1			N	-0-					-0-
10	651	X	17	-0-	-634	-0-	17	1			N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2013 - P&A 04-09-2013

TOTAL GAS PROD: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JACK KNIFE WELL #: 2 RRCID -> 245420 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9841 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	12299	-0-	-8130	-0-	439 343	1 9	11517	2	N	312	340	1			173
02	16443	X	15787	-0-	-656	-0-	1914 350	1 9	13523	2	N	318	420	1			71
03	16771	X	16490	-0-	-281	-0-	2013 410	1 9	14067	2	N	373	250	1			194
04	16230	X	15934	-0-	-296	-0-	1980 404	1 9	13550	2	N	367	313	1	2	8	246
05	16864	X	15601	-0-	-1263	-0-	2038 367	1 9	13196	2	N	334	497	1	6	8	77
06	16320	X	14476	-0-	-1844	-0-	1972 332	1 9	12172	2	N	302	230	1	5	8	144
07	16864	X	8512	-0-	-8352	-0-	2038 188	1 9	6286	2	N	171	171	1			144
08	16492	X	6084	-0-	-10408	-0-	2046 123	1 9	3915	2	N	112	139	1			117
09	15930	X	6706	-0-	-9224	-0-	1631 174	1 9	4901	2	N	158	231	1			44
10	15593	X	11545	-0-	-4048	-0-	2046 371	1 9	9128	2	N	337	307	1			74
11	14490	X	8884	-0-	-5606	-0-	1980 285	1 9	6619	2	N	259	193	1			140
12	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	2027 295	1 9	6311	2	N	268	202	1			206

TOTAL GAS PROD: 140,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,311

GTO WELL #: 1 RRCID -> 249823 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290

01	8990	X	5341	-0-	-3649	-0-	497 750	1 9	4094	2	N	682	785	1			154
02	8671	X	5366	-0-	-3305	-0-	929 750	1 9	3687	2	N	682	744	1			92
03	9269	X	6883	-0-	-2386	-0-	1268 836	1 9	4779	2	N	760	535	1			317
04	8970	X	6669	-0-	-2301	-0-	1216 759	1 9	4694	2	N	690	785	1			222
05	7533	X	7186	-0-	-347	-0-	1269 820	1 9	5097	2	N	745	849	1	1	8	117
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	1230 759	1 9	4854	2	N	690	677	1			130
07	6882	X	6454	-0-	-428	-0-	1271 740	1 9	4443	2	N	673	716	1			87
08	7192	X	5794	-0-	-1398	-0-	1271 707	1 9	3816	2	N	643	650	1			80
09	6480	X	5269	-0-	-1211	-0-	1227 690	1 9	3352	2	N	627	578	1			129
10	6696	X	5489	-0-	-1207	-0-	1256 659	1 9	3574	2	N	599	681	1			47
11	6480	X	5256	-0-	-1224	-0-	1230 590	1 9	3436	2	N	536	509	1			74
12	6448	X	5040	-0-	-1408	-0-	1264 636	1 9	3140	2	N	578	378	1			274

TOTAL GAS PROD: 71,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,905

SOUR LAKE EASTER (YEGUA) //CONT.// 84699 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACK STONE HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 249838 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	4829	-0-	-2642	-0-	644 557	1 9	3628	2	N	506	578	1			70
02	6641	X	6321	-0-	-320	-0-	855 766	1 9	4700	2	N	696	498	1			268
03	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	920 910	1 9	6323	2	N	827	810	1			285
04	12674	X	12674	-0-	-0-	-0-	889 990	1 9	10795	2	N	900	875	1	6	8	304
05	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	928 1146	1 9	10563	2	N	1042	1183	1	25	8	138
06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	894 905	1 9	9859	2	N	823	762	1	19	8	180
07	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	929 853	1 9	9512	2	N	775	687	1			268
08	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	929 787	1 9	9143	2	N	715	880	1			103
09	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	898 710	1 9	8422	2	N	645	499	1			249
10	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	930 768	1 9	9139	2	N	698	717	1			230
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	900 597	1 9	7711	2	N	543	711	1			62
12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	918 569	1 9	8069	2	N	517	536	1			43

TOTAL GAS PROD: 118,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,687

PICA WELL #: 2 RRCID -> 265254 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (SORREL SAND) 84883 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
SORREL, GORDON WELL #: 1 RRCID -> 250488 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2889 - 2901

01	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	403	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1740	N	1449	-0-	-291	-0-	377	1	1072	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	403	1	1065	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1433	-0-	-187	-0-	390	1	1043	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	403	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	390	1	1138	2	N	-0-					-0-
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	403	1	1193	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	403	1	1111	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1449	-0-	-81	-0-	390	1	1059	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	403	1	1143	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	390	1	1073	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	403	1	1038	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (SPANISH CAMP LO.) 84883 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 117536 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3315 - 3325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 2 RRCID -> 196829 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 3909 PERF. 3146 - 3150

01	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	116 #	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 139926 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 6807 - 6813

01	155 X	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					18
02	145 X	112	-0-	-33 B	-0-	112	2			N	-0-					18
03	155 X	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					18
04	120 X	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					18
05	124 X	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					18
06	120 X	107	-0-	-13 B	-0-	107	2			N	-0-					18
07	124 X	102	-0-	-22 B	-0-	102	2			N	-0-					18
08	124 X	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-					18
09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					18
10	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					18
11	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					18
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (YEGUA 6800) //CONT.// 84883 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. //CONT.// 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 3 RRCID -> 197080 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6913 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3021	-0-	-296 B	-0-	2976	2	45	9	N	41					187
02	3103	X	3102	-0-	-1 B	-0-	3068	2	34	9	N	31					218
03	3317	X	3083	-0-	-234 B	-0-	3052	2	31	9	N	28					246
04	3231	X	3231	-0-	-0- B	-0-	3216	2	15	9	N	14					260
05	3317	X	3223	-0-	-94 B	-0-	3210	2	13	9	N	12	176	1			96
06	3210	X	3004	-0-	-206 B	-0-	2986	2	18	9	N	16					112
07	3348	X	2977	-0-	-371 B	-0-	2951	2	26	9	N	24					136
08	3348	X	2864	-0-	-484 B	-0-	2832	2	32	9	N	29					165
09	3240	X	2686	-0-	-554 B	-0-	2663	2	23	9	N	21					186
10	3224	X	2276	-0-	-948 B	-0-	2240	2	36	9	N	33	181	1			38
11	3000	X	2438	-0-	-562 B	-0-	2404	2	34	9	N	31					69
12	2976	X	2491	-0-	-485 B	-0-	2438	2	53	9	N	48					117

TOTAL GAS PROD: 34,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

SPANISH CAMP (YEGUA 7200) 84883 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN-HAMILL WELL #: 1 RRCID -> 189161 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7220 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	#	2986	-0-	-486	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	3393	#	2643	-0-	-750	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3627	#	3266	-0-	-361	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3510	#	2972	-0-	-538	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3224	#	2969	-0-	-255	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3150	#	2762	-0-	-388	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	3255	#	2659	-0-	-596	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	3255	#	2421	-0-	-834	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
09	2970	#	2336	-0-	-634	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
10	2976	#	2120	-0-	-856	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
11	2760	#	2090	-0-	-670	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2666	#	2006	-0-	-660	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP (3270 SAND) 84883 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 2 RRCID -> 203419 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3522 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, N. (4250) 84885 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 5 RRCID -> 235584 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4328 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4056 R	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3393 #	2391	-0-	-1002	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
03	3627 #	2750	-0-	-877	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
04	3930 #	1662	-0-	-2268	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
05	4061 #	1660	-0-	-2401	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	3930 #	1591	-0-	-2339	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	2759 #	1557	-0-	-1202	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	2759 #	1438	-0-	-1321	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
09	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
10	1674 #	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	1590 #	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
12	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060) 84887 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 10 RRCID -> 209250 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4042 - 4046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038 #	660	-0-	-2378	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	2929 #	724	-0-	-2205	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	3131 #	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	3030 #	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
05	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, SOUTH (3700) 84887 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
JMM ENERGY LLC 433110
HLAVINKA WELL #: 5 RRCID -> 222721 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3756 - 3757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, SOUTH (4000 FRIO) 84887 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
FRANK SORREL JR. WELL #: 1 RRCID -> 246619 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4010 - 4013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775 X	593	-0-	-182	-0-	31	1	562	2	N	-0-					-0-
02	957 X	163	-0-	-794	-0-	29	1	134	2	N	-0-					-0-
03	1023 X	532	-0-	-491	-0-	31	1	501	2	N	-0-					-0-
04	990 X	432	-0-	-558	-0-	30	1	402	2	N	-0-					-0-
05	42 X	-0-	-0-	-42	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2012 - PLUGGED 05/03/12

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPANISH CAMP, W. (4900) 84890 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BSE PRODUCTION CO. 104965
DUNCAN, DONALD B. WELL #: A 7 RRCID -> 201045 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4876 - 4880

01	620 N	345	-0-	-275	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	712 R	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	961 #	703	-0-	-258	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	930 #	784	-0-	-146	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	961 #	749	-0-	-212	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	899 #	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-					-0-
09	780 #	462	-0-	-318	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					-0-
11	780 #	159	-0-	-621	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	744 #	192	-0-	-552	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER) 85195 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
KINGWOOD EXPLORATION LLC 467256
GABRIELLE WELL #: 1 RRCID -> 258675 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8016 - 8032

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
E&B NATURAL RESOURCES MGT CORP 238095
CENTENNIAL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF.12687 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	997	-0-	997	34039	39	1	703	2	N	232	510	1			226
							255	9									
02	0	W	1775	-0-	1775	35814	71	1	1317	2	N	352	197	1			381
							387	9									
03	0	W	1549	-0-	1549	37363	87	1	1278	2	N	167	198	1			350
							184	9									
04	0	W	370	-0-	370	37733	10	1	151	2	N	190					540
							209	9									
05	0	W	81	-0-	81	37814	80	2	1	9	N	1	391	1			150
06	0	W	155	-0-	155	37969	111	2	44	9	N	40					190
07	0	W	120	-0-	120	38089	8	1	112	2	N	-0-					190
08	0	W	96	-0-	96	38185	7	1	89	2	N	-0-					190
09	0	W	133	-0-	133	38318	6	1	70	2	N	52					242
							57	9									
10	0	W	172	-0-	172	38490	124	2	48	9	N	44					286
11	0	W	183	-0-	183	38673	9	1	122	2	N	47					333
							52	9									
12	0	W	158	-0-	158	38831	4	1	102	2	N	47					380
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

SPLENDORA (YEGUA 7000) 85245 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236
BLACK STONE SOUTHLAND WELL #: 1 RRCID -> 271135 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7030 - 7034

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		6024	-0-	6024	6024	5961	3	63	9	N	57					57
08	0		4210	-0-	4210	10234	4113	3	97	9	N	88					145
09	0		182	-0-	182	10416	156	3	26	9	N	24					169
10	0		3248	-0-	3248	13664	3215	3	33	9	N	30					199
11	0		20335	-0-	20335	33999	20079	3	256	9	N	233	355	1			77
12	0		42449	-0-	42449	76448	41946	3	503	9	N	457	352	1			182

TOTAL GAS PROD: 76,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 889

SPLENDORA, E. (WILCOX A) 85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
HIGHTOWER, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216

01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA, E. (5700) 85246 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP WELL #: 3 RRCID -> 198101 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5739 - 5743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	320	1			122
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	88	170	1			40
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187					227
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	169	1			124
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	172	1			202
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134	156	1			180
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	168	1			117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					159
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	177	1			109
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	323	1			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	126					152

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 26210 10/01/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,541

SPLENDORA, E. (5900) 85246 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
COMET OIL & GAS, INC. 169600
FRY & BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 126633 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5907 - 5909

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPLENDORA, E. (6720) 85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
TEXANA OPERATING COMPANY 844253
FRY & BISHOP TRS. WELL #: 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGER (YEGUA #3A) 85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE FEE WELL #: 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPURGER (4800) 85415 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
ARCO STERNE WELL #: 1 RRCID -> 008438 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3350 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SRALLA ROAD (JACKSON, W.) 85446 250 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
JAMES/FIELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164521 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8612 - 8616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6719 R	6719	-0-	-0-	-0-	6677	2	42	9	N	38					58
02	6136 R	6136	-0-	-0-	-0-	6095	2	41	9	N	37					95
03	6640 R	6640	-0-	-0-	-0-	6599	2	41	9	N	37					132
04	6300 #	5098	-0-	-1202	-0-	5073	2	25	9	N	23					155
05	6510 #	6418	-0-	-92	-0-	6388	2	30	9	N	27					182
06	6300 #	6089	-0-	-211	-0-	6075	2	14	9	N	13					195
07	6510 #	6329	-0-	-181	-0-	6308	2	21	9	N	19	189	1			25
08	6510 #	6390	-0-	-120	-0-	6355	2	35	9	N	32					57
09	6210 #	6061	-0-	-149	-0-	6041	2	20	9	N	18					75
10	6417 #	6241	-0-	-176	-0-	6230	2	11	9	N	10					85
11	6180 #	5893	-0-	-287	-0-	5874	2	19	9	N	17					102
12	6253 R	6253	-0-	-0-	-0-	6222	2	31	9	N	28					130

TOTAL GAS PROD: 74,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

SRALLA ROAD (JACKSON 9050) 85446 300 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
CH4 ENERGY II, LLC 142195
S.J.R.A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141931 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8946 - 8956

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					50
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) 85717 120 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-U RRCID -> 136473 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7861 - 7868

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) 85717 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 52-S WELL #: 1-L RRCID -> 136475 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8265 - 8288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) 85724 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC 819006
STATE TRACT 51-S WELL #: 2 RRCID -> 136415 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8958 - 8977

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 60-S WELL #: 1 RRCID -> 136472 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8263 - 8290

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) 85724 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
HIGH ISLAND GAS LLC 385533
STATE TRACT 60-S WELL #: 5 L RRCID -> 193901 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.T. 414-S S2 (LOWER MARG "A") 85726 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
BLACK POOL ENERGY, LP 072712
S.T. 414-S S/2 WELL #: 1 RRCID -> 227978 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9840 - 9882

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B) 85727 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-U RRCID -> 142144 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7948 - 8106

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1B) //CONT.// 85727 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC //CONT.// 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 174788 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6710 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-1C) 85727 141 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 159837 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6274 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 188517 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7495 - 7670

01	14832	14832	-0-	-0-	-0-	1103	1	13722	2	Y	6	9	1			5
						7	9									
02	13775 #	13623	-0-	-152	-0-	930	1	12685	2	Y	7	9	1			3
						8	9									
03	14567 R	14567	-0-	-0-	-0-	966	1	13594	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
04	16886	16886	-0-	-0-	-0-	1149	1	15730	2	Y	6	7	1			2
						7	9									
05	16221	16221	-0-	-0-	-0-	1079	1	15133	2	Y	8	7	1			3
						9	9									
06	15206	15206	-0-	-0-	-0-	1016	1	14179	2	Y	10	9	1			4
						11	9									
07	16491	16491	-0-	-0-	-0-	1125	1	15359	2	Y	6	8	1			2
						7	9									
08	17574	17574	-0-	-0-	-0-	1229	1	16312	2	Y	30	18	1			14
						33	9									
09	16025 R	16025	-0-	-0-	-0-	1161	1	14857	2	Y	6	14	1			6
						7	9									
10	16492 #	15512	-0-	-980	-0-	1335	1	14174	2	Y	3	3	1			6
						3	9									
11	17010 #	11628	-0-	-5382	-0-	1241	1	10387	2	Y	-0-	2	1			4
12	17577 #	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 168,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

ST. TR. 444-S (CRIS 54-4A) 85727 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 147188 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6896 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5A) 85727 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1AL RRCID -> 142246 COMPL. DATE 06/09/1992 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6952 - 6972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5B) 85727 151 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S. T. 444-S UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 142145 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8140 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (CRIS 54-5B) //CONT.// 85727 151 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC //CONT.// 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 142527 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8675 - 8685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (ROB 43-1A) 85727 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC 237916
S.T. 444-S UNIT WELL #: 1A RRCID -> 142245 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 6156 - 6460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184671 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8058 - 8158

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. TR. 444-S (ROB 43-1A) //CONT.// 85727 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
DYNAMIC OFFSHORE RESOURCES, LLC //CONT.// 237916
STATE TRACT 444-S UNIT WELL #: 4U RRCID -> 186902 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7294 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	13243	-0-	-1761	-0-	985	1	12251	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	14036	X	13204	-0-	-832	-0-	902	1	12298	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
03	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	885	1	12449	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
04	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	904	1	12375	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	14105	X	13598	-0-	-507	-0-	904	1	12685	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
06	14274	X	14274	-0-	-0-	-0-	955	1	13310	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
07	14105	X	11626	-0-	-2479	-0-	792	1	10828	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
08	13733	X	11369	-0-	-2364	-0-	794	1	10544	2	Y	28	17	1			13
							31	9									
09	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	694	1	8890	2	Y	6	13	1			6
							7	9									
10	11997	X	5196	-0-	-6801	-0-	447	1	4745	2	Y	4	3	1			7
							4	9									
11	11610	X	3005	-0-	-8605	-0-	320	1	2685	2	Y	-0-	2	1			5
12	11625	X	-0-	-0-	-11625	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 121,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

STEEL HORSE (BOSSIER) 85799 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TRINITY
LEOR ENERGY INDIGO L.P. 496768
FORESTAR WELL #: 1 RRCID -> 263572 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 18800 PERF.17076 - 18402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40300	X	39791	-0-	-509	-0-	6002	1	33789	2	N	-0-					-0-
02	37700	X	33222	-0-	-4478	-0-	6176	1	27046	2	N	-0-					-0-
03	40300	X	32443	-0-	-7857	-0-	5916	1	26527	2	N	-0-					-0-
04	39000	X	28775	-0-	-10225	-0-	4924	1	23851	2	N	-0-					-0-
05	40300	X	26116	-0-	-14184	-0-	3786	1	22330	2	N	-0-					-0-
06	39000	X	24760	-0-	-14240	-0-	4251	1	20509	2	N	-0-					-0-
07	40300	X	24793	-0-	-15507	-0-	3310	1	21483	2	N	-0-					-0-
08	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	3058	1	19294	2	N	-0-					-0-
09	28770	X	22557	-0-	-6213	-0-	3348	1	19209	2	N	-0-					-0-
10	26102	X	22428	-0-	-3674	-0-	4019	1	18409	2	N	-0-					-0-
11	24750	X	20122	-0-	-4628	-0-	4474	1	15648	2	N	-0-					-0-
12	24800	X	20980	-0-	-3820	-0-	4712	1	16268	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 318,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STIMMEL (NORTHINGTON) 86147 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
BLACK CREEK DRILLING, INC. 072621
SADIE GAS UNIT 1 WELL #: 1ST RRCID -> 264175 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30	-0-	30	14094	30	2			N	-0-	323	1			92
02	0	W	34	-0-	34	14128	34	2			N	-0-					92
03	0	W	50	-0-	50	14178	50	2			N	-0-					92
04	0	W	-0-	-0-	-0-	14178					N	-0-					92
05	0	W	-0-	-0-	-0-	14178					N	-0-					92
06	0	W	-0-	-0-	-0-	14178					N	-0-	92	7			-0-
07	4160		-0-	-0-	-4160	10018					N	-0-					-0-
08	8060		-0-	-0-	-8060	1958					N	-0-					-0-
09	12480		8462	-0-	-4018	-0-	7974	3	488	9	N	444					444
10	12896		13755	-0-	859	859	13333	3	422	9	N	384	529	1			299
11	12480		1231	-0-	-11249	-0-	1207	3	24	9	N	22					321
12	12896		-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					321

TOTAL GAS PROD: 23,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 850

STIMMEL (OUTLAR) 86147 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MILLER, ILSE WELL #: 2 RRCID -> 125668 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5951	-0-	-1	-0-	31	1	5920	2	N	-0-					199
02	5858	X	5675	-0-	-183	-0-	29	1	5646	2	N	-0-					199
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	34	1	6756	2	N	-0-					199
04	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	34	1	6494	2	N	12					211
							13	9									
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	37	1	6789	2	N	26					237
							29	9									
06	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	37	1	6517	2	N	16					253
							18	9									
07	6789	X	6731	-0-	-58	-0-	37	1	6673	2	N	19					272
							21	9									
08	6851	X	5007	-0-	-1844	-0-	28	1	4964	2	N	14					286
							15	9									
09	6630	X	4414	-0-	-2216	-0-	25	1	4380	2	N	8					294
							9	9									
10	6851	X	6230	-0-	-621	-0-	33	1	6176	2	N	19					313
							21	9									
11	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	38	1	6418	2	N	18					331
							20	9									
12	6727	X	6492	-0-	-235	-0-	37	1	6440	2	N	14					345
							15	9									

TOTAL GAS PROD: 73,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

STOWELL 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WASSON SWD WELL #: 3 RRCID -> 199580 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2016 - 2210

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL //CONT.// 86429 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
HEPLER, CLARENCE WELL #: 1 RRCID -> 117727 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (CRAWFORD U-1) 86429 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH,T.F.NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 056640 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 7782 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAX ENERGY LLC 868860
BLAUW-RUIDENGA WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	431 R	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			75
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			75
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			75

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) 86429 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
WILLIAMS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 264173 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7270 - 7285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	2090	-0-	2090 B	7615	2090	3			N	-0-					-0-
02	0	1871	-0-	1871 B	9486	1871	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				9486												
03	162	3148	-0-	2986 B	12472	3148	3			N	-0-					-0-
04	1075	244	-0-	-831 B	11641	244	3			N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0- B	11641					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	11641					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	11641					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	11641					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				11641												
09	0	-0-	-0-	-0- B	11641					N	-0-					-0-
10	12526	885	-0-	-11641	-0-	67	1	818	3	N	-0-					-0-
11	6694 R	6694	-0-	-0-	-0-	1174	1	5520	3	N	-0-					-0-
12	6574 R	6574	-0-	-0-	-0-	972	1	5552	3	N	45					45
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 21,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HOME PETROLEUM CORP. 396852
KOCH, T. F. NCT-1 WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	353 N	15	-0-	-338 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIAX ENERGY LLC 868860
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074517 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7161 - 7188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (ENGLIN-MARG) //CONT.// 86429 130 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
TRIAX ENERGY LLC //CONT.// 868860
BLAUW-RUIDENGA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	865	-0-	865 B	-12931	865	2			N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-12931					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-9071	CANCELLED UNDERAGE ->		-3860									
03	425	2502	-0-	2077 B	-6994	2502	2			N	-0-					-0-
04	2827	-0-	-0-	-2827 B	-9821					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-9821					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-9821					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0- B	-9821					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0- B	-9821					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2827	CANCELLED UNDERAGE ->		-6994									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2827					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.) 86429 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
GREEN, BETTIE C. WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (5300) 86429 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100) 86429 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 235127 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9881 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198	173	1			183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					211
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					227
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	174	1			73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					121
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					176
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	164	1			43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 557

STOWELL (MIOCENE 5800) 86429 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
WALLER, THOMAS F. WELL #: 1 RRCID -> 194318 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 5741 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL (5800) 86429 637 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
CORE E & P CORP. 178381
KOCH-SANTA FE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081917 COMPL. DATE 03/09/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5000 - 5025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, N. (DISCORBIS) 86431 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DOORNBOS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183004 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 9178 - 9194

01	4588 #	2535	-0-	-2053	-0-	2520	2	15	9	N	14					92
02	2813 #	2508	-0-	-305	-0-	2477	2	31	9	N	28					120
03	4345 R	4345	-0-	-0-	-0-	4317	2	28	9	N	25					145
04	3719 R	3719	-0-	-0-	-0-	3707	2	12	9	N	11	137	1			19
05	2963 R	2963	-0-	-0-	-0-	2946	2	17	9	N	15					34
06	4200 #	1468	-0-	-2732	-0-	1457	2	11	9	N	10					44
07	4340 #	904	-0-	-3436	-0-	894	2	10	9	N	9	32	1			21
08	4340 #	2010	-0-	-2330	-0-	2000	2	10	9	N	9					30
09	3720 #	2962	-0-	-758	-0-	2945	2	17	9	N	15					45
10	2976 #	2512	-0-	-464	-0-	2492	2	20	9	N	18					63
11	2986 R	2986	-0-	-0-	-0-	2965	2	21	9	N	19	63	1			19
12	3069 #	2630	-0-	-439	-0-	2617	2	13	9	N	12					31

TOTAL GAS PROD: 31,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

STOWELL, N. (MIOCENE) 86431 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
BAGLEY, ROY 042685
BROUSSARD WELL #: 1 RRCID -> 192889 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, S. (ENGLIN) 86434 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
STOEGER, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 057196 COMPL. DATE 08/14/1974 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8104 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOWELL, S. (SULLIVAN U-3) 86434 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
PULS OPERATING COMPANY 682775
ENGLIN, JOSIE WELL #: 3 RRCID -> 098102 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9037 - 9038

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STUART CREEK (10200 WILCOX) 86797 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
WALTER EXPLORATION COMPANY 895231
GRIFFITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 180152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10999 PERF.10231 - 10240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 #	3194	-0-	-1177	-0-	100	1	2959	2	N	123	179	1			195
						135	9									
02	4089 #	2889	-0-	-1200	-0-	100	1	2661	2	N	116					311
						128	9									
03	3720	2327	-0-	-1393	-0-	100	1	2133	2	N	85	189	1			207
						94	9									
04	3503 R	3503	-0-	-0-	-0-	100	1	3278	2	N	114	183	1			138
						125	9									
05	3193 #	3104	-0-	-89	-0-	100	1	2876	2	N	116	172	1			82
						128	9									
06	3090 #	2802	-0-	-288	-0-	100	1	2586	2	N	105					187
						116	9									
07	3627 #	1105	-0-	-2522	-0-	100	1	952	2	N	48					235
						53	9									
08	3627 #	1726	-0-	-1901	-0-	100	1	1572	2	N	49					284
						54	9									
09	3510 #	2529	-0-	-981	-0-	100	1	2311	2	N	107	189	1			202
						118	9									
10	3100 #	2120	-0-	-980	-0-	100	1	1888	2	N	120	192	1			130
						132	9									
11	2790 #	1795	-0-	-995	-0-	100	1	1565	2	N	118	186	1			62
						130	9									
12	2604 #	1513	-0-	-1091	-0-	100	1	1334	2	N	72					134
						79	9									

TOTAL GAS PROD: 28,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,173

STYLES BAYOU (9850) 86848 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
VIEMAN, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 117988 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 3900 - 3940

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 7770) 86862 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK. 32 WELL #: 1 RRCID -> 170434 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7771 - 7777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 9100) 86862 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
BLK 47 WELL #: 1 RRCID -> 168105 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 8994 - 9004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAREY WELL #: 1 RRCID -> 169144 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9170 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767 X	301	-0-	-1466	-0-	301 2		N	-0-			30
02	870 X	446	-0-	-424	-0-	444 2	2 9	N	2			32
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			N	-0-			32
04	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			N	5			37
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-			37
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			37
07	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUBLIME (WILCOX 9300) 86862 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 174995 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9401 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (WILCOX 9500) 86862 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
HAINES WELL #: A 3 RRCID -> 198107 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9412 - 9446

01	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	903	1	4393	2	N	140					279
						154	9									
02	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	865	1	3710	2	N	57	192	1			144
						63	9									
03	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	905	1	3846	2	N	99					243
						109	9									
04	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	766	1	4107	2	N	84	191	1			136
						92	9									
05	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	826	1	3814	2	N	115					251
						127	9									
06	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	901	1	3820	2	N	40					291
						44	9									
07	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	933	1	3188	2	N	60	188	1			163
						66	9									
08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	865	1	2861	2	N	71					234
						78	9									
09	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	868	1	3066	2	N	52	187	1			99
						57	9									
10	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	834	1	4091	2	N	67					166
						74	9									
11	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	628	1	5530	2	N	95					261
						105	9									
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	824	1	3912	2	N	1	177	1			85
						1	9									

TOTAL GAS PROD: 57,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 881

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JOHNSON, B. A. 'E' GU WELL #: 1 RRCID -> 161374 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9418 - 9452

01	1085 N	1012	-0-	-73	-0-	41	1	971	2	N	-0-					41
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	907	2	N	-0-					41
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	856	2	N	-0-					41
04	990 N	930	-0-	-60	-0-	52	1	878	2	N	-0-					41
05	1023 N	876	-0-	-147	-0-	54	1	822	2	N	-0-					41
06	870 N	788	-0-	-82	-0-	52	1	736	2	N	-0-					41
07	961 N	846	-0-	-115	-0-	52	1	794	2	N	-0-					41
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	54	1	853	2	N	-0-					41
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	N	-0-					41
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	22	1	861	2	N	-0-					41
11	870 N	397	-0-	-473	-0-	22	1	375	2	N	-0-					41
12	961 N	903	-0-	-58	-0-	21	1	882	2	N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 10,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUBLIME (8500) 86862 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
TOWNSEND-UNDERWOOD WELL #: 2A RRCID -> 196981 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 8485 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	134	1			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SUBLIME, N. (9850) 86866 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
ALBERT II-1 WELL #: 1 RRCID -> 201729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10613 PERF.10126 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	-0-	-0-	-1012	-0-					N	25	109	1			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					33
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	300	2	4	9	N	4					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SUGAR CREEK (WOODBINE) 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ARCO-G&BN FEE WELL #: 1 RRCID -> 058756 COMPL. DATE 09/03/1973 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10988 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	129	7			-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2011 - PLUGGED 12/12/11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR CREEK (WOODBINE) //CONT.// 86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	837	1	1797	2	N	2					95
							2	9									
02	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	783	1	6396	2	N	30					125
							33	9									
03	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	837	1	10258	2	N	11					136
							12	9									
04	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	810	1	8896	2	N	21					157
							23	9									
05	837	X	755	-0-	-82	-0-	594	1	161	3	N	-0-					157
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					157
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					157
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					157
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					157
10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					157
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 31,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	434	1	3290	2	N	18					85
							20	9									
02	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	406	1	3348	2	N	88					173
							97	9									
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	434	1	3715	2	N	22	176	1			19
							24	9									
04	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	420	1	3026	2	N	20					39
							22	9									
05	2790	X	2619	-0-	-171	-0-	434	1	2175	3	N	9					48
							10	9									
06	2700	X	2645	-0-	-55	-0-	420	1	2175	3	N	45					93
							50	9									
07	2790	X	1174	-0-	-1616	-0-	434	1	718	3	N	20					113
							22	9									
08	2790	X	1040	-0-	-1750	-0-	434	1	552	3	N	49					162
							54	9									
09	2700	X	1060	-0-	-1640	-0-	604	1	420	3	N	33	167	1			28
							36	9									
10	2697	X	510	-0-	-2187	-0-	378	1	74	3	N	53					81
							58	9									
11	2610	X	454	-0-	-2156	-0-	392	1	16	3	N	42					123
							46	9									
12	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	15					138

TOTAL GAS PROD: 24,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

SUGAR VALLEY, S. (AB-40) 86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590) 86960 025 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
ROBERTSON, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 150222 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8728 - 8732

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANT, JOHN F. WELL #: 1 RRCID -> 216869 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8377 - 8419

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(BOULDIN TAYLOR BSG) 86960 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. WELL #: 5 RRCID -> 050817 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9874 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	175	-0-	-414	-0-	27	1	94	2	N	49	47	1			75
							54	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	292	1	1201	2	N	46	40	1			81
							51	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	236	1	900	2	N	192	189	1	2	8	82
							211	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	85	83	1			84
							94	9									
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	305	1	1265	2	N	375	307	1			152
							413	9									
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	231	1	887	2	N	354	423	1			83
							389	9									
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	259	1	922	2	N	383	323	1			143
							421	9									
08	1984	N	430	-0-	-1554	-0-	231	1	151	2	N	44	97	1			90
							48	9									
09	1500	N	398	-0-	-1102	-0-	129	1	269	2	N	-0-					90
10	1612	N	472	-0-	-1140	-0-	217	1	177	2	N	71	74	1			87
							78	9									
11	420	N	265	-0-	-155	-0-	73	1	91	2	N	92					179
							101	9									
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	86	1			96

TOTAL GAS PROD: 9,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,694

SUGAR VALLEY (CAYCE) 86960 150 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT A UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 036610 COMPL. DATE 06/22/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8575 - 8579

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (FRIO 8,500) 86960 325 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 31 RRCID -> 145251 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8466 - 8474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656 #	8698	-0-	-2958	-0-	1900	1	6623	2	Y	159	177	1			69
						175	9									
02	10904 #	9593	-0-	-1311	-0-	1846	1	7581	2	Y	151	145	1	1	8	74
						166	9									
03	11808 R	11808	-0-	-0-	-0-	2396	1	9122	2	Y	264	178	1			160
						290	9									
04	10080 #	2012	-0-	-8068	-0-	253	1	1746	2	Y	12					172
						13	9									
05	11694 R	11694	-0-	-0-	-0-	2242	1	9297	2	Y	141	156	1	2	8	155
						155	9									
06	11430 #	10216	-0-	-1214	-0-	2085	1	7991	2	Y	127	118	1			164
						140	9									
07	11811 #	9777	-0-	-2034	-0-	2112	1	7511	2	Y	140	167	1			137
						154	9									
08	11811 #	308	-0-	-11503	-0-	181	1	118	2	Y	8					145
						9	9									
09	11310 #	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	-0-					145
10	11687 #	15	-0-	-11672	-0-	2	1	1	2	Y	11	69	1			87
						12	9									
11	10230 #	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					87
12	9765 #	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-	5	7			82

TOTAL GAS PROD: 64,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,013

THOMASSON, SADIE E. WELL #: 1 RRCID -> 197764 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8304 - 8308

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (FRIO 9,000) 86960 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806
PIERCE ESTATE WELL #: RRCID -> 175341 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 886 - 9031

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (FRIO 9,000) //CONT.// 86960 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
CYPRESS PRODUCTION, INC. //CONT.// 195806
PIERCE ESTATE WELL #: RRCID -> 177936 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8950 - 9016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			137

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2007

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224241 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9012 - 9018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9982 X	2711	-0-	-7271	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
02	9338 X	7178	-0-	-2160	-0-	7178	2		N	-0-			-0-
03	9982 X	3161	-0-	-6821	-0-	3161	2		N	-0-			-0-
04	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2		N	-0-			-0-
05	7688 X	6390	-0-	-1298	-0-	6390	2		N	-0-			-0-
06	7440 X	5699	-0-	-1741	-0-	5699	2		N	-0-			-0-
07	8494 X	138	-0-	-8356	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	8494 X	2465	-0-	-6029	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
09	7800 X	6495	-0-	-1305	-0-	6495	2		N	-0-			-0-
10	6417 X	2041	-0-	-4376	-0-	2041	2		N	-0-			-0-
11	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-				N	-0-			-0-
12	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2012 - P&A 12-31-2012

TOTAL GAS PROD: 44,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
LINNVILLE WELL #: 1 RRCID -> 235466 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 8704 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2012 - WELL PLUGGED 8/17/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (GRAVIER) 86960 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2LT RRCID -> 184176 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9528 - 9534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(GRAVIER TAYLOR BSG) 86960 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN, F. V. -B- WELL #: 3 RRCID -> 089777 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10456 - 10478

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-) 86960 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W.J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 110368 COMPL. DATE 10/24/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (ROBERTSON) 86960 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
TALCOTT, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 136769 COMPL. DATE 11/25/1990 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9300 - 9304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (TALCOTT A) 86960 725 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN -C- WELL #: 17 RRCID -> 265901 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624

01	19034 #	-0-	-0-	-19034	-0-			N	-0-			51
02	17806 #	-0-	-0-	-17806	-0-			N	-0-			51
03	19034 #	-0-	-0-	-19034	-0-			N	-0-			51
04	18420 #	-0-	-0-	-18420	-0-			N	-0-			51
05	19034 #	-0-	-0-	-19034	-0-			N	-0-			51
06	18420 #	-0-	-0-	-18420	-0-			N	-0-			51
07	19034 #	-0-	-0-	-19034	-0-			N	-0-			51
08	19034 #	-0-	-0-	-19034	-0-			N	-0-			51
09	18420 #	-0-	-0-	-18420	-0-			N	-0-			51
10	19034 #	-0-	-0-	-19034	-0-			N	-0-			51
11	18420 #	-0-	-0-	-18420	-0-			N	-0-			51
12	19034 #	-0-	-0-	-19034	-0-			Y	-0-	51	7	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (TRUITT) 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
CULBERTSON, W. J. -A- WELL #: 3 RRCID -> 067117 COMPL. DATE 06/22/1976 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY (TRUITT) //CONT.// 86960 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUN RESOURCES TEXAS, INC. 829438
MILLBERGER WELL #: 2UT RRCID -> 184177 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG) 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BOULDIN-TAY OUI WELL #: 1 RRCID -> 054920 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOULDIN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 196554 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY(TRUITT TAYLOR B SG)//CONT.// 86960 875 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 212232 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	522	-0-	-377	-0-	181	1	331	2	Y	9					120
							10	9									
02	928	N	391	-0-	-537	-0-	118	1	271	2	Y	2					122
							2	9									
03	DLQ G-10		979	-0-	979	979	116	1	855	2	Y	7					129
							8	9									
04	DLQ G-10		234	-0-	234	1213	125	1	105	2	Y	4					133
							4	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1213					Y	-0-					133
06	700	N	82	-0-	-618	595	30	1	49	2	Y	3					136
							3	9									
07	677	N	82	-0-	-595	-0-	30	1	49	2	Y	3					139
							3	9									
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					139
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					139
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					139
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	395	2	70	9	Y	64	157	0			46

TOTAL GAS PROD: 2,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) 86962 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
BRAMAN "C" WELL #: 30 RRCID -> 226270 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8701 - 8707

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, N. (UNION) 86962 852 ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA
OAK ENERGY, LLC 617101
GRANT, JOHN F. WELL #: 14 F RRCID -> 048575 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 10,900) 86965 633 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
S LINNVILLE WELL #: 1 RRCID -> 255246 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10660 - 10670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	2509	-0-	-1521	-0-	2488	2	21	9	N	19					203
02	2726 #	1685	-0-	-1041	-0-	1664	2	21	9	N	19					222
03	2697 #	2299	-0-	-398	-0-	2287	2	12	9	N	11	170	1			63
04	2610 #	2427	-0-	-183	-0-	2425	2	2	9	N	2					65
05	2573 #	2349	-0-	-224	-0-	2349	2			N	-0-					65
06	2430 #	2355	-0-	-75	-0-	2355	2			N	-0-					65
07	2511 #	1629	-0-	-882	-0-	1629	2			N	-0-					65
08	2511 #	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					65
09	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					65
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					65
11	2370 #	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					65
12	1643 #	1477	-0-	-166	-0-	1477	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 16,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11050) 86965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
NOBLE ENERGY INC 611665
HECKENDORN WELL #: 1 RRCID -> 185361 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11618 - 11654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789 #	4480	-0-	-2309	-0-	863	1	3530	2	N	79	196	1			238
						87	9									
02	6612 #	4592	-0-	-2020	-0-	606	1	3945	2	N	37					275
						41	9									
03	8210 R	8210	-0-	-0-	-0-	648	1	7368	2	N	176	189	1			262
						194	9									
04	6840 #	5556	-0-	-1284	-0-	627	1	4820	2	N	99	192	1			169
						109	9									
05	6045 #	5567	-0-	-478	-0-	648	1	4818	2	N	92					261
						101	9									
06	7950 #	5930	-0-	-2020	-0-	627	1	5191	2	N	102	193	1			170
						112	9									
07	8215 #	616	-0-	-7599	-0-	615	2	1	9	N	1	1	8			170
08	8215 #	56	-0-	-8159	-0-	56	2			N	-0-					170
09	5970 #	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					170
10	6169 #	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					170
11	60 #	-0-	-0-	-60 B	-60					N	-0-	170	1			-0-
12	340 #	-0-	-0-	-340 B	-400					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - P&A 12-18-2012

TOTAL GAS PROD: 35,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 586

PONDEROSA OIL & GAS, LLC 670093
J. L. EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 264337 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9986 - 9992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32395	19305	-0-	-13090	-0-	19095	2	210	9	N	191					191
02	30305	31121	-0-	816	816	30898	2	223	9	N	203	184	1			210
03	32395	28247	-0-	-4148	-0-	28087	2	160	9	N	145	179	1			176
04	31350	3521	-0-	-27829	-0-	3507	2	14	9	N	13					189
05	32395	27757	-0-	-4638	-0-	27700	2	57	9	N	52	178	1			63
06	31350	7768	-0-	-23582	-0-	7768	2			N	-0-					63
07	32395	8338	-0-	-24057	-0-	8327	2	11	9	N	10					73
08	32395	7455	-0-	-24940	-0-	7430	2	25	9	N	23					96
09	26850 #	11239	-0-	-15611	-0-	11177	2	62	9	N	56	121	1			31
10	27745 #	1949	-0-	-25796	-0-	1941	2	8	9	N	7					38
11	7200 #	5018	-0-	-2182 B	-2182	5000	2	18	9	N	16					54
12	7750	11948	-0-	4198 B	2016	11906	2	42	9	N	38					92

TOTAL GAS PROD: 163,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) 86965 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SIANA OIL & GAS 779259
TAYLOR WELL #: 5 RRCID -> 201047 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11270 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	1724	-0-	-1779	-0-	595	1	1087	2	Y	38					327
							42	9									
02	3277	X	131	-0-	-3146	-0-	36	1	84	2	Y	10					337
							11	9									
03	DLQ G-10		357	-0-	357	357	38	1	286	2	Y	30					367
							33	9									
04	DLQ G-10		219	-0-	219	576	29	1	24	2	Y	151					518
							166	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					518
06	908	X	332	-0-	-576	-0-	124	1	195	2	Y	12					530
							13	9									
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	124	1	195	2	Y	14					544
							15	9									
08	372	X	4	-0-	-368	-0-	4	2			Y	-0-					544
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					544
10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	2			Y	-0-					544
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					544
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	157	0			387

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

SUGAR VALLEY, SE. (TEXT. 2) 86966 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TEXAKOMA E & P, LLC 844133
SUGAR VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 270952 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12420 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3250		2067	-0-	-1183	-0-	2053	3	14	9	N	13					13
12	7750		33258	-0-	25508	25508	32790	3	468	9	N	425	190	1			248

TOTAL GAS PROD: 35,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 192569 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 15788 PERF.15194 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	1927	1	16830	3	N	156	401	1			97
							172	9									
02	13369	X	13260	-0-	-109	-0-	1297	1	11833	3	N	118					215
							130	9									
03	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	1859	1	16073	3	N	159	192	1			182
							175	9									
04	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	1875	1	16459	3	N	150	199	1			133
							165	9									
05	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	1935	1	16469	3	N	125					258
							138	9									
06	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	1859	1	15239	3	N	114	188	1			184
							125	9									
07	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	1935	1	16146	3	N	136	206	1			114
							150	9									
08	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	1916	1	15089	3	N	129					243
							142	9									
09	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	1844	1	13866	3	N	127	190	1			180
							140	9									
10	16337	X	12954	-0-	-3383	-0-	1654	1	11176	3	N	113					293
							124	9									
11	15810	X	13352	-0-	-2458	-0-	1043	1	12159	3	N	136	179	1			250
							150	9									
12	16337	X	14952	-0-	-1385	-0-	1126	1	13675	3	N	137	180	1			207
							151	9									

TOTAL GAS PROD: 197,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 194198 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14650 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	1957	1	8253	3	N	193	197	1			235
							212	9									
02	9367	X	8428	-0-	-939	-0-	1800	1	6475	3	N	139	199	1			175
							153	9									
03	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	1932	1	7755	3	N	187	194	1			168
							206	9									
04	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	1872	1	7021	3	N	162	198	1			132
							178	9									
05	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	1952	1	7607	3	N	190	189	1			133
							209	9									
06	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1914	1	7827	3	N	164	194	1			103
							180	9									
07	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	2063	1	8747	3	N	164					267
							180	9									
08	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	2150	1	9857	3	N	166	189	1			244
							183	9									
09	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	2050	1	9063	3	N	148	199	1			193
							163	9									
10	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	2087	1	8593	3	N	139	203	1			129
							153	9									
11	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	950	1	9581	3	N	177					306
							195	9									
12	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	983	1	10061	3	N	186	192	1			300
							205	9									

TOTAL GAS PROD: 124,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,015

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 196017 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 197035 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13373	X	13373	-0-	-0-	-0-	1168	1	12056	3	N	135					244
							149	9									
02	11020	X	7561	-0-	-3459	-0-	746	1	6726	3	N	81	187	1			138
							89	9									
03	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	1118	1	10979	3	N	124					262
							136	9									
04	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	1144	1	11484	3	N	96	198	1			160
							106	9									
05	11780	X	11259	-0-	-521	-0-	1110	1	10042	3	N	97					257
							107	9									
06	11400	X	10699	-0-	-701	-0-	1060	1	9531	3	N	98	190	1			165
							108	9									
07	11780	X	5200	-0-	-6580	-0-	668	1	4486	3	N	42					207
							46	9									
08	11780	X	2309	-0-	-9471	-0-	338	1	1941	3	N	27					234
							30	9									
09	11280	X	2188	-0-	-9092	-0-	385	1	1797	3	N	5					239
							6	9									
10	11253	X	880	-0-	-10373	-0-	164	1	716	3	N	-0-					239
11	10710	X	1084	-0-	-9626	-0-	195	1	878	3	N	10					249
							11	9									
12	5208	X	1210	-0-	-3998	-0-	197	1	994	3	N	17					266
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 80,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 732

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 199885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078 X	27863	-0-	-1215	-0-	997	1	26831	3	N	32					170
						35	9									
02	27202 X	19802	-0-	-7400	-0-	667	1	19100	3	N	32					202
						35	9									
03	26846 X	26430	-0-	-416	-0-	949	1	25456	3	N	23					225
						25	9									
04	25980 X	25797	-0-	-183	-0-	955	1	24787	3	N	50	183	1			92
						55	9									
05	26846 X	26136	-0-	-710	-0-	990	1	25129	3	N	15					107
						17	9									
06	25980 X	24296	-0-	-1684	-0-	942	1	23329	3	N	23					130
						25	9									
07	26660 X	24567	-0-	-2093	-0-	977	1	23558	3	N	29					159
						32	9									
08	26660 X	24782	-0-	-1878	-0-	974	1	23783	3	N	23					182
						25	9									
09	24497 X	24497	-0-	-0-	-0-	946	1	23516	3	N	32					214
						35	9									
10	24738 X	20963	-0-	-3775	-0-	855	1	20074	3	N	31					245
						34	9									
11	23940 X	23668	-0-	-272	-0-	1262	1	22385	3	N	19	179	1			85
						21	9									
12	25281 X	25281	-0-	-0-	-0-	1350	1	23897	3	N	31					116
						34	9									

TOTAL GAS PROD: 294,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201764 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624

01	28737 X	28417	-0-	-320	-0-	888	1	27155	3	N	340	405	1			128
						374	9									
02	26883 X	19831	-0-	-7052	-0-	587	1	18958	3	N	260	203	1			185
						286	9									
03	27432 X	27432	-0-	-0-	-0-	842	1	26192	3	N	362	198	1			349
						398	9									
04	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	859	1	25873	3	N	537	595	1			291
						591	9									
05	29127 X	29127	-0-	-0-	-0-	913	1	28015	3	N	181	193	1			279
						199	9									
06	26340 X	26247	-0-	-93	-0-	834	1	25053	3	N	327	384	1			222
						360	9									
07	27551 X	27551	-0-	-0-	-0-	890	1	26297	3	N	331	405	1			148
						364	9									
08	27218 X	25790	-0-	-1428	-0-	849	1	24589	3	N	320	189	1			279
						352	9									
09	26670 X	26089	-0-	-581	-0-	837	1	24902	3	N	318	396	1			201
						350	9									
10	27559 X	22533	-0-	-5026	-0-	770	1	21440	3	N	294	205	1			290
						323	9									
11	26670 X	24661	-0-	-2009	-0-	1236	1	23054	3	N	337	406	1			221
						371	9									
12	27559 X	25696	-0-	-1863	-0-	1325	1	24013	3	N	325	377	1			169
						358	9									

TOTAL GAS PROD: 310,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,932

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) //CONT.// 87165 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 210922 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 X	608	-0-	-12	-0-	489	1	119	3	N	-0-					205
02	580 X	410	-0-	-170	-0-	326	1	84	3	N	-0-					205
03	620 X	571	-0-	-49	-0-	458	1	113	3	N	-0-					205
04	600 X	579	-0-	-21	-0-	466	1	113	3	N	-0-					205
05	652 X	652	-0-	-0-	-0-	490	1	162	3	N	-0-					205
06	600 X	396	-0-	-204	-0-	324	1	72	3	N	-0-					205
07	589 X	275	-0-	-314	-0-	252	1	16	3	N	6	186	1			25
						7	9									
08	651 X	232	-0-	-419	-0-	224	1	8	3	N	-0-					25
09	630 X	568	-0-	-62	-0-	453	1	115	3	N	-0-					25
10	651 X	479	-0-	-172	-0-	400	1	79	3	N	-0-					25
11	390 X	65	-0-	-325	-0-	1	1	64	3	N	-0-					25
12	589 X	88	-0-	-501	-0-	1	1	87	3	N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUNFLOWER (WILCOX) 87165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
KIRBY WELL #: 2 RRCID -> 122597 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9270 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457 X	1251	-0-	-206	-0-	1214	2	37	9	N	34					99
02	1363 X	1213	-0-	-150	-0-	1119	2	94	9	N	85					184
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					184
04	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					184
05	1395 X	1173	-0-	-222	-0-	1156	2	17	9	N	15					199
06	1500 X	356	-0-	-1144	-0-	301	2	55	9	N	50	194	1			55
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					55
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					55
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					55
10	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					55
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					55
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

SWANSON (2950) 87514 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
VIPER S.W.D., LLC 886209
MEEK -E- WELL #: 4 RRCID -> 133167 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 2954 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
04	T. A.	24	-0-	24	380	24	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	337	-0-	337	717	337	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	174	-0-	174	891	174	2			N	-0-					-0-
07	T. A.	169	-0-	169	1060	169	2			N	-0-					-0-
08	T. A.	116	-0-	116	1176	116	2			N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1176					N	-0-					-0-
10	T. A.	142	-0-	142	1318	142	2			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1318					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY (FRIO 11300 SAND) 87570 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 254091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11296 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	107	2	209	9	N	190	190	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

SWEENEY (11,250) 87570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
REYNOLDS GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 208872 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11411 - 11434

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 233355 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11164 - 11224

01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	1964	-0-	-385	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2046	X	1382	-0-	-664	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1511	-0-	-1009	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1006	-0-	-1598	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	836	-0-	-1684	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	592	-0-	-1516	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	161	-0-	-1389	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	924	-0-	-576	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	992	X	735	-0-	-257	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	840	X	780	-0-	-60	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	961	X	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEENEY (11,600) 87570 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BERNARD RIVER LAND DEV. CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067131 COMPL. DATE 01/23/1958 TOTAL DEPTH 14005 PERF.11634 - 11680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWORD (YEGUA -A-) 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
KREBS WELL #: 1 C RRCID -> 206755 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9140 - 9205

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 213525 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 9094 - 9102

01	3100 N	-0-	-0-	-3100	2031				Y	-0-			127
02	2031 N	-0-	-0-	-2031	-0-				Y	-0-			127
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			127

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWORD (YEGUA -A-) //CONT.// 87790 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. //CONT.// 606055
CITY OF HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 265470 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9204 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
02	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
10	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIL FEATHERS (YEGUA) 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
RASMUSSEN WELL #: 5 RRCID -> 179674 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIL FEATHERS (YEGUA) //CONT.// 88152 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
TERRACE OPERATING LLC 843267
LOS PATOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202773 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7666 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-					23
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	7	1	31	2	N	-0-					23
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					23
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					23
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	N	1	1	1			23
						1	9									
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					23
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	N	-0-					23
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					23
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	2	N	-0-					23
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2013 - P & A 03-01-13

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TAIT (WILCOX 9,600) 88160 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, R. E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 179942 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604

01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAIT (WILCOX 9,900) 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
TAIT WELL #: 1 RRCID -> 215608 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942

01	4371 X	2817	-0-	-1554	-0-	2674	2	143	9	N	130	191	1				33
02	4031 X	3635	-0-	-396	-0-	3447	2	188	9	N	171						204
03	4092 X	3710	-0-	-382	-0-	3537	2	173	9	N	157	190	1				171
04	3300 X	1672	-0-	-1628	-0-	1563	2	109	9	N	99	192	1				78
05	3875 X	2368	-0-	-1507	-0-	2186	2	182	9	N	165	140	1	1	8		102
06	3750 X	2795	-0-	-955	-0-	2688	2	107	9	N	97						199
07	3875 X	3253	-0-	-622	-0-	3117	2	136	9	N	124	190	1				133
08	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	3119	2	118	9	N	107	189	1				51
09	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2755	2	128	9	N	116						167
10	3255 X	3060	-0-	-195	-0-	2929	2	131	9	N	119	194	1				92
11	3150 X	2939	-0-	-211	-0-	2815	2	124	9	N	113						205
12	3255 X	2921	-0-	-334	-0-	2790	2	131	9	N	119	195	1				129

TOTAL GAS PROD: 35,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,517

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 2 RRCID -> 132040 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	489	-0-	-348	-0-	64	1	416	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
02	812	N	477	-0-	-335	-0-	65	1	395	2	Y	15	9	1			11
							17	9									
03	INC G-10		576	-0-	576	576	84	1	480	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
04	INC G-10		496	-0-	496	1072	77	1	407	2	Y	11	11	1			12
							12	9									
05	INC G-10		727	-0-	727	1799	97	1	612	2	Y	16	13	1			15
							18	9									
06	INC G-10		264	-0-	264	2063	36	1	224	2	Y	4	9	1			10
							4	9									
07	INC G-10		689	-0-	689	2752	95	1	582	2	Y	11	10	1			11
							12	9									
08	3235	X	483	-0-	-2752	-0-	66	1	405	2	Y	11	11	1			11
							12	9									
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	59	1	343	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	44	1	261	2	Y	8	9	1			8
							9	9									
11	480	N	403	-0-	-77	-0-	65	1	326	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	94	1	542	2	Y	10	10	1			8
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

TAIT, R. E., JR. WELL #: 1 RRCID -> 137430 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	351	1	2274	2	Y	34	61	1			75
							37	9									
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	323	1	1961	2	Y	27	46	1			56
							30	9									
03	INC G-10		2491	-0-	2491	2491	366	1	2095	2	Y	27	37	1			46
							30	9									
04	INC G-10		1324	-0-	1324	3815	209	1	1097	2	Y	16	30	1			32
							18	9									
05	INC G-10		2872	-0-	2872	6687	388	1	2455	2	Y	26	27	1			31
							29	9									
06	INC G-10		2904	-0-	2904	9591	402	1	2473	2	Y	26	27	1			30
							29	9									
07	INC G-10		2959	-0-	2959	12550	410	1	2521	2	Y	25	27	1			28
							28	9									
08	15494	X	2944	-0-	-12550	-0-	408	1	2508	2	Y	25	27	1			26
							28	9									
09	2910	X	2712	-0-	-198	-0-	394	1	2292	2	Y	24	26	1			24
							26	9									
10	3007	X	2857	-0-	-150	-0-	406	1	2420	2	Y	28	28	1			24
							31	9									
11	2910	X	1667	-0-	-1243	-0-	274	1	1375	2	Y	16	23	1			17
							18	9									
12	2945	X	2888	-0-	-57	-0-	424	1	2433	2	Y	28	25	1			20
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 30,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

TAIT (WILCOX 9,900) //CONT.// 88160 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
TAIT, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 158093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9914 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	143	1	925	2	Y	63	69	1			84
							69	9									
02	1189	N	944	-0-	-245	-0-	125	1	761	2	Y	53	62	1			75
							58	9									
03	INC G-10		905	-0-	905	905	125	1	718	2	Y	56	58	1			73
							62	9									
04	INC G-10		887	-0-	887	1792	134	1	702	2	Y	46	57	1			62
							51	9									
05	INC G-10		967	-0-	967	2759	123	1	780	2	Y	58	56	1			64
							64	9									
06	INC G-10		744	-0-	744	3503	96	1	589	2	Y	54	57	1			61
							59	9									
07	INC G-10		745	-0-	745	4248	96	1	590	2	Y	54	56	1			59
							59	9									
08	700	N	1192	-0-	492	4740	159	1	976	2	Y	52	56	1			55
							57	9									
09	3000	N	1057	-0-	-1943	2797	147	1	854	2	Y	51	56	1			50
							56	9									
10	3100	N	1031	-0-	-2069	728	139	1	830	2	Y	56	57	1			49
							62	9									
11	1344	N	616	-0-	-728	-0-	93	1	467	2	Y	51	57	1			43
							56	9									
12	775	N	591	-0-	-184	-0-	78	1	449	2	Y	58	57	1			44
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 10,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 652

TAIT (WILCOX 10,700) 88160 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC 676073
TAIT, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 242862 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10715 - 10725

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANK FARM (L. YEGUA NOD MEX) 88304 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SIZEMORE WELL #: 1 RRCID -> 208604 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13528 PERF.10132 - 10158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
ABSHIER WELL #: 1 RRCID -> 213831 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 13224 PERF.12788 - 12952

01	0		6466	-0-	6466	B	-54625	310	1	5957	2	N	181	198	1			220
								199	9									
02	0	N	5492	-0-	5492	B	-49133	269	1	5110	2	N	103	201	1			122
								113	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49133																		
03	1276	N	4907	-0-	3631	B	-45502	306	1	4461	2	N	127					249
								140	9									
04	0	N	4936	-0-	4936	B	-40566	283	1	4468	2	N	168	197	1			220
								185	9									
05	0	N	5286	-0-	5286	B	-35280	310	1	4874	2	N	93	196	1			117
								102	9									
06	4980	#	4867	-0-	-113	B	-35393	300	1	4448	2	N	108					225
								119	9									
07	5146	#	4813	-0-	-333	B	-35726	310	1	4341	2	N	147	197	1			175
								162	9									
08	5146	#	4275	-0-	-871	B	-36597	310	1	3847	2	N	107					282
								118	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1317 CANCELLED UNDERAGE -> -35280																		
09	4020	#	4187	-0-	167	B	-1150	294	1	3755	2	N	125					407
								138	9									
10	4659		28539	-0-	23880	B	22730	298	1	27715	2	N	478	750	1			135
								526	9									
11	4509		44367	-0-	39858	B	62588	288	1	43331	2	N	680	588	1			227
								748	9									
12	104935	X	42347	-0-	-62588		-0-	310	1	41433	2	N	549	520	1			256
								604	9									

TOTAL GAS PROD: 160,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,866

TANK FARM (LWR. COOK MTN. 3A) //CONT.// 88304 242 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
LURA MIRE "A" WELL #: 1 RRCID -> 243795 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11655 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		14834	-0-	14834 B	47228	302	1	14339	2	N	175	198	1			296
							193	9									
02	0		15192	-0-	15192 B	62420	290	1	14383	2	N	472	591	1			177
							519	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 62420																	
03	3299		15797	-0-	12498 B	74918	310	1	14996	2	N	446	388	1			235
							491	9									
04	0		16051	-0-	16051 B	90969	300	1	15387	2	N	331	161	1	1	8	404
							364	9									
05	0		15536	-0-	15536 B	106505	308	1	14721	2	N	461	396	1			469
							507	9									
06	13645		14700	-0-	1055 B	107560	300	1	14322	2	N	71	393	1			147
							78	9									
07	14105		16319	-0-	2214 B	109774	310	1	15675	2	N	304	197	1			254
							334	9									
08	14105		9386	-0-	-4719 B	105055	208	1	8991	2	N	170	197	1			227
							187	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 105055																	
09	13800		12192	-0-	-1608 B	103447	300	1	11636	2	N	233	198	1			262
							256	9									
10	14260		11745	-0-	-2515 B	100932	310	1	11213	2	N	202	202	1			262
							222	9									
11	13800		11721	-0-	-2079 B	98853	300	1	11228	2	N	175	175	1			262
							193	9									
12	108000	X	9147	-0-	-98853	-0-	310	1	8663	2	N	158	153	1			267
							174	9									

TOTAL GAS PROD: 162,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,198

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C' WELL #: 1 RRCID -> 225151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF.10223 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1088	-0-	-59 B	-0-	52	1	1014	2	N	20					220
							22	9									
02	913	N	913	-0-	-0- B	-0-	43	1	844	2	N	24					244
							26	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	-0-	-0-	-1302 B	-0-					N	1					245
04	1050	N	662	-0-	-388 B	-0-	1	1	648	2	N	12	192	1			65
							13	9									
05	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	2	1	1036	2	N	35					100
							39	9									
06	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	2	1	37	9	N	34					134
07	1095	N	1095	-0-	-0- B	-0-	2	1	1064	2	N	26					160
							29	9									
08	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	2	1	843	2	N	22					182
							24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	2	1	958	2	N	13					195
							14	9									
10	1114	N	1114	-0-	-0- B	-0-	2	1	1095	2	N	15					210
							17	9									
11	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	2	1	740	2	N	12					222
							13	9									
12	992	N	883	-0-	-109 B	-0-	2	1	867	2	N	13					235
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

TANTABOGUE CREEK (DEXTER) //CONT.// 88315 110 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WALKER
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 225153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3124 N	3124	-0-	-0- B	-0-	31	1	3025	2	N	62					159
						68	9									
02	2510 N	2510	-0-	-0- B	-0-	25	1	2412	2	N	66					225
						73	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2077 N	-0-	-0-	-2077 B	-0-					N	4					229
04	2010 N	1456	-0-	-554 B	-0-	2	1	1401	2	N	48	198	1			79
						53	9									
05	2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	4	1	2594	2	N	58					137
						64	9									
06	3573 N	3573	-0-	-0- B	-0-	4	1	3496	2	N	66					203
						73	9									
07	2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	4	1	2477	2	N	69	203	1			69
						76	9									
08	2646 N	2646	-0-	-0- B	-0-	4	1	2580	2	N	56					125
						62	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	4	1	2543	2	N	49					174
						54	9									
10	2915 N	2915	-0-	-0- B	-0-	4	1	2849	2	N	56					230
						62	9									
11	2216 N	2216	-0-	-0- B	-0-	4	1	2144	2	N	62	200	1			92
						68	9									
12	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	4	1	2242	2	N	52					144
						57	9									

TOTAL GAS PROD: 28,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 648

TARPON SW 88380 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
STATE TRACT 341 WELL #: 1 RRCID -> 236337 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6604 - 6636

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAVENER (COOK MTN. 7950) 88470 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
VORPHAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085532 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7964 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					79
02	464	N	417	-0-	-47	-0-	417	2			N	-0-					79
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	240	1	419	2	N	-0-					79
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	260	1	474	2	N	-0-					79
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	300	1	524	2	N	-0-					79
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	240	1	417	2	N	-0-					79
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	220	1	469	2	N	-0-					79
08	837	N	559	-0-	-278	-0-	220	1	339	2	N	-0-					79
09	660	N	1	-0-	-659	-0-	1	2			N	-0-					79
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					79
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					79
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAVENER (FRIO 4400) 88470 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
HOLMES ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217294 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4482 - 4485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAVENER, EAST (7950) 88471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
NOVAK GAS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 088173 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8002 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	50	1	4894	2	N	61					127
							67	9									
02	4872	X	4472	-0-	-400	-0-	50	1	4363	2	N	54					181
							59	9									
03	5208	X	4513	-0-	-695	-0-	50	1	4423	2	N	36					217
							40	9									
04	5040	X	4178	-0-	-862	-0-	50	1	4087	2	N	37	182	1			72
							41	9									
05	5084	X	4065	-0-	-1019	-0-	50	1	3965	2	N	45					117
							50	9									
06	4860	X	4098	-0-	-762	-0-	50	1	4009	2	N	35					152
							39	9									
07	4774	X	4404	-0-	-370	-0-	50	1	4314	2	N	36					188
							40	9									
08	4526	X	2587	-0-	-1939	-0-	50	1	2497	2	N	36					224
							40	9									
09	4170	X	450	-0-	-3720	-0-	50	1	363	2	N	34					258
							37	9									
10	4402	X	50	-0-	-4352	-0-	50	1			N	-0-	172	1			86
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					86
12	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 33,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

TAYLOR BAYOU, E. (10,130) 88502 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
HEBERT, B. C. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193923 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 8724 - 8730

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) 88506 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCFADDIN WELL #: 1 RRCID -> 257094 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 12505 PERF.12142 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106082	37721	-0-	-68361	-0-	243	1	35192	2	N	2078	2035	1			394
						2286	9									
02	99238	35696	-0-	-63542	-0-	290	1	33748	2	N	1507	1702	1			199
						1658	9									
03	66340	32188	-0-	-34152	-0-	308	1	30364	2	N	1378	1303	1			274
						1516	9									
04	64200	27594	-0-	-36606	-0-	300	1	26059	2	N	1123	1145	1			252
						1235	9									
05	66340	24264	-0-	-42076	-0-	310	1	22964	2	N	900	1045	1			107
						990	9									
06	36930 #	18436	-0-	-18494	-0-	300	1	17420	2	N	651	523	1			235
						716	9									
07	38161 #	14179	-0-	-23982	-0-	310	1	13340	2	N	481	584	1			132
						529	9									
08	32178 #	6367	-0-	-25811	-0-	278	1	5854	2	N	214	192	1			154
						235	9									
09	19530	506	-0-	-19024	-0-	22	1	464	2	N	18					172
						20	9									
10	20181	-0-	-0-	-20181	-0-					N	-0-					172
11	18450 #	4728	-0-	-13722	-0-	107	1	4459	2	N	147					319
						162	9									
12	14167 #	3500	-0-	-10667	-0-	117	1	3311	2	N	65	195	1			189
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 205,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,562

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
CITY OF SEABROOK WELL #: 1R RRCID -> 140150 COMPL. DATE 11/17/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12320 - 12355

01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GA 256/294 (TX S/L M-95283) WELL #: RRCID -> 148518 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 12147 PERF.11286 - 11324

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	180

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B) //CONT.// 88549 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
BRACEWELL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 168884 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12333 - 12347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30979 X	30979	-0-	-0-	-0-	1740	1	29191	2	Y	44	176	1			117
						48	9									
02	27753 X	27028	-0-	-725	-0-	1740	1	25288	2	Y	-0-					117
03	30225 X	27301	-0-	-2924	-0-	1800	1	25399	2	Y	93					210
						102	9									
04	31110 X	31110	-0-	-0-	-0-	6226	1	24776	2	Y	98	179	1			129
						108	9									
05	30969 X	30364	-0-	-605	-0-	4226	1	26081	2	Y	52					181
						57	9									
06	29970 X	28654	-0-	-1316	-0-	4904	1	23706	2	Y	40					221
						44	9									
07	32147 X	29937	-0-	-2210	-0-	4986	1	24900	2	Y	46	178	1			89
						51	9									
08	32147 X	27511	-0-	-4636	-0-	4716	1	22748	2	Y	43					132
						47	9									
09	29730 X	24387	-0-	-5343	-0-	3645	1	20695	2	Y	43					175
						47	9									
10	30349 X	25253	-0-	-5096	-0-	4020	1	21181	2	Y	47	188	1			34
						52	9									
11	28980 X	22290	-0-	-6690	-0-	3409	1	18840	2	Y	37					71
						41	9									
12	29946 X	23757	-0-	-6189	-0-	3598	1	20109	2	Y	45					116
						50	9									

TOTAL GAS PROD: 328,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 588

TAYLOR LAKE, EAST (LOX B -2-) 88549 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
CITY OF SEABROOK WELL #: 1R RRCID -> 139675 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12412 - 12458

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR LAKE, E. (ANOMALINA 3) 88551 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
INTERFINANCIAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 151733 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11632 PERF. 5350 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLORS BAYOU (HACKBERRY III) 88573 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
KERR MCGEE FITZHUGH WELL #: 1 RRCID -> 177232 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 5100 - 5340

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2012 - PLUGGED 1/11/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK (WILCOX G SAND) 89324 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
BP AMERICA A-62 WELL #: 2 RRCID -> 257130 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9004 - 9009

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35		85
02	290	#	-0-	-0-	-290	-0-		N	20		105
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-		N	10		115
04	300	#	-0-	-0-	-300	-0-		N	22		137
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	18		155
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		167
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40		207
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7	182 1	32
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		37
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	11		48
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	12		60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 192

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) 89324 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
FIVE-JAB, INC. 271310
KIRBY-MCINNIS WELL #: 10D RRCID -> 103318 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5635 - 5700

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 1) 89352 198 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS BROS. OIL PRODUCERS, INC. 202675
ATL.-SIN. S.P. WILSON FEE WELL #: 1 RRCID -> 155717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8860 PERF. 5561 - 5657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) 89352 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TYLER
CAPROCK OPERATIONS INC. 130478
ATL.-SIN. S. P. WILSON FEE WELL #: 1 T RRCID -> 045117 COMPL. DATE 11/09/1968 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS (2250) 89432 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 255311 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 2324 - 2345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
MYERS, A. E. WELL #: 13 RRCID -> 054992 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 055090 COMPL. DATE 04/14/1973 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 090422 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4168 - 4193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, T. R. WELL #: 14 RRCID -> 116889 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2928 - 2942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 62 RRCID -> 136788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2540 - 2548

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 101 RRCID -> 144002 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3209 - 3223

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MIOCENE 3 GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144149 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 2632 - 2646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 75 RRCID -> 149146 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3372 - 3387

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. WELL #: 16 RRCID -> 150862 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3158 - 3168

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GEORGE, A. P. "A" WELL #: 22 RRCID -> 151531 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 2804 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 25 RRCID -> 154110 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3360 - 3379

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 48 RRCID -> 161556 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5067 - 5079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP "B" WELL #: 2 RRCID -> 161639 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4824 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP 'A" WELL #: 91 RRCID -> 163377 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2072 - 2076

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 14 RRCID -> 163944 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 4850 - 4931

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 54 RRCID -> 163953 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4861 - 4943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1977				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 43 RRCID -> 165232 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 2273 - 2275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 12 RRCID -> 166968 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 2110 - 2116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 18 RRCID -> 166970 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3448 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 85 RRCID -> 169331 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2791 - 2796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 93 RRCID -> 169780 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 2952 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GEORGE, A. P. WELL #: 11 RRCID -> 172792 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 2416 - 2418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HP LOCKWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179441 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 1744 - 1748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 1R RRCID -> 183645 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2046 - 2058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, T. R. WELL #: 25 RRCID -> 186315 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, T. R. WELL #: 15 RRCID -> 187134 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 3174 PERF. 2932 - 2937

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ETAL -A- WELL #: 65 RRCID -> 187634 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 2896 - 2916

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
GEORGE, A. P. "A" WELL #: 28 RRCID -> 198925 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2879 - 2899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 68 RRCID -> 199696 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1636 - 1646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 58 RRCID -> 200361 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4913 - 4962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	758	-0-	-606	-0-	185	1	9	3	N	66	37	0			42
						491	5	73	9							
02	1276 X	702	-0-	-574	-0-	120	1	135	3	N	69	81	0			30
						371	5	76	9							
03	1364 X	122	-0-	-1242	-0-	23	1	67	5	N	29	41	0			18
						32	9									
04	1230 X	262	-0-	-968	-0-	23	1	131	3	N	38	44	0			12
						66	5	42	9							
05	1116 X	304	-0-	-812	-0-	16	1	224	3	N	20					32
						42	5	22	9							
06	720 X	323	-0-	-397	-0-	170	1	49	2	N	88					120
						7	4	97	9							
07	744 X	316	-0-	-428	-0-	236	1	24	2	N	44	59	1			105
						8	4	48	9							
08	322 X	322	-0-	-0-	-0-	220	1	28	2	N	59	65	1			99
						9	4	65	9							
09	330 X	280	-0-	-50	-0-	142	1	27	2	N	91					190
						11	4	100	9							
10	341 X	227	-0-	-114	-0-	125	1	17	2	N	73	139	1			124
						5	4	80	9							
11	330 X	308	-0-	-22	-0-	79	1	26	2	N	183	181	1			126
						2	4	201	9							
12	343 X	343	-0-	-0-	-0-	112	1	38	2	N	173	79	1			220
						3	4	190	9							

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 933

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 4 RRCID -> 200926 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1848 - 1870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 6 RRCID -> 200965 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3386 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 30 F RRCID -> 200966 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 3389 - 3393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2013 - PLUGGED 09-26-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 15 RRCID -> 201712 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3634 - 3650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 67 RRCID -> 203384 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 3959 PERF. 2786 - 2791

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEORGE, A. P. "A" WELL #: 20 RRCID -> 203910 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3001 - 3007

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 116 RRCID -> 205266 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4733 - 4779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 34 RRCID -> 207056 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 4296 - 4361

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MYERS, A. E. WELL #: 11 R RRCID -> 207555 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2268 - 2276

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 64 RRCID -> 207557 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2906 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	20	1	1	3	N	7	4	0			5
							52	5	8	9							
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	18	1	21	3	N	9	10	0			4
							56	5	10	9							
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	52	5	N	3	5	0			2
							3	9									
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	47	3	N	4	5	0			1
							23	5	4	9							
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	3					4
							54	5	3	9							
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			2
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MYERS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 209216 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 2873 - 2918

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ETAL "A" WELL #: 54 RRCID -> 209252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 3458 - 3461

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
MYERS, A. E. WELL #: 52 RRCID -> 211196 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 3448 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOOTH, F. I. ET AL -A- WELL #: 64 RRCID -> 211202 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 3472 - 3476

01	682 N	380	-0-	-302	-0-	101	1	5	3	N	5	3	0			3
						268	5	6	9							
02	580 N	456	-0-	-124	-0-	86	1	97	3	N	6	7	0			2
						266	5	7	9							
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	93	1	1	3	N	2	3	0			1
						270	5	2	9							
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	89	1	506	3	N	4	4	0			1
						254	5	4	9							
05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	114	1	1632	3	N	2					3
						309	5	2	9							
06	360 N	123	-0-	-237	-0-	92	1	27	2	N	-0-					3
						4	4									
07	868 N	113	-0-	-755	-0-	99	1	10	2	N	-0-	1	1			2
						4	4									
08	1798 N	110	-0-	-1688	-0-	94	1	12	2	N	-0-	1	1			1
						4	4									
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	83	1	15	2	N	-0-					1
						6	4									
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	82	1	11	2	N	-0-					1
						3	4									
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	79	1	27	2	N	-0-					1
						2	4									
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	77	1	26	2	N	-0-					1
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 14 RRCID -> 211945 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 2410 - 2414

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
BOOTH, T. R. WELL #: 5 R RRCID -> 212023 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4872 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 73 RRCID -> 217672 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2970 - 2985

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -B- WELL #: 69 RRCID -> 222127 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4922 - 4966

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/02/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
LOCKWOOD, H. P. WELL #: 47A RRCID -> 222426 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2780 - 2787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD, H. P. WELL #: 35 RRCID -> 234050 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4376 - 4392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKWOOD & SHARP -A- WELL #: 94 RRCID -> 263274 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 1728 - 1732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			-0-
02	3828 X	-0-	-0-	-3828	-0-			N	-0-			-0-
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			-0-
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			N	-0-			-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON //CONT.// 89525 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WOLTERS, R. A. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 154139 COMPL. DATE 03/20/1954 TOTAL DEPTH 7672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON (VICKSBURG) 89525 868 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
ADAMS RESOURCES EXPL. CORP. 003996
WOLTERS, R.A. NCT-1 WELL #: 11 RRCID -> 115925 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7424 - 7458

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENBURY ONSHORE, LLC 215343
EDWARDS & RIGGINS WELL #: 5 RRCID -> 179675 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7352 - 7386

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, NORTH 89527 001 ASSOCIATED 49B CNTY: FORT BEND
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
BOOTH, F. I. WELL #: 3B RRCID -> 052147 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WOLTERS, R. A. ET AL -B- WELL #: 6 RRCID -> 067929 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 075922 COMPL. DATE 04/03/1978 TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
DAVIS, J.H.P. WELL #: 26 RRCID -> 076285 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 4926 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 077523 COMPL. DATE 03/08/1987 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 21 L RRCID -> 078330 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 081920 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4050 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 110531 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5056 - 5062

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLTERS, R. A. ET AL "B" WELL #: 29 RRCID -> 168012 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4814 - 4828

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, SOUTH //CONT.// 89530 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: FORT BEND
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WOLTERS, R. A. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 207560 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 3912 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	10	1	1	3	N	3	2	0			2
							28	5	3	9							
02	58	N	49	-0-	-9	-0-	9	1	10	3	N	3	4	0			1
							27	5	3	9							
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	29	5	N	2	2	0			1
							2	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	2	2	0			1
							25	5	2	9							
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	N	1					2
							46	5	1	9							
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	14	1	4	2	N	-0-					2
							1	4									
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	9	1	1	2	N	-0-	1	1			1
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	1	1	2	N	-0-					1
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	1	1	2	N	-0-					1
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					1
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	N	-0-					1
12	7	N	3	-0-	-4	-0-	2	1	1	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

JHP DAVIS ESTATE WELL #: 104ST RRCID -> 249837 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5089 - 5092

01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	1	0			2
02	841	X	-0-	-0-	-841	-0-					N	2	3	0			1
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	2	2	0			1
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	1	2	0			-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	1					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

THOMPSON, SE. (FRIO) 89531 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS, J. H. P. ESTATE WELL #: RRCID -> 265547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12640 - 12708

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
GARRISON LTD. 295861
GORKA WELL #: 1 RRCID -> 215091 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4009 - 4015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 235545 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3856 - 3866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GORKA-GEORGE GU WELL #: 1 RRCID -> 225929 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4018 - 4024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, W. (MIOCENE 4010) //CONT.// 89533 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
GORKA-GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 231720 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4359 PERF. 4018 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORKA, JIM WELL #: 1 RRCID -> 232400 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 4011 - 4024

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORKA-GEORGE GU WELL #: 3 RRCID -> 232503 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 4006 - 4018

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THURSDAY (WOODBINE) 89824 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY
EMERALD OIL & GAS LC 250964
HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 066101 COMPL. DATE 02/06/1976 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8966 - 8972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (FRIO, UPPER) 89826 015 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208298 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 8486 - 8527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN (9,400 FRIO) 89826 559 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 265028 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		21183	-0-	21183 B	21183	734	1	20427	2	N	20					20
							22	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21183																	
03	0		10685	-0-	10685 B	31868	785	1	9887	2	N	12					32
							13	9									
04	0		7959	-0-	7959 B	39827	759	1	7194	2	N	5					37
							6	9									
05	0		3359	-0-	3359 B	43186	784	1	2573	2	N	2					39
							2	9									
06	0		3310	-0-	3310 B	46496	759	1	2551	2	N	-0-					39
07	0		2056	-0-	2056 B	48552	784	1	1272	2	N	-0-					39
08	0		-0-	-0-	-0- B	48552					N	-0-	39	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 48552																	
09	0		-0-	-0-	-0- B	48552					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	48552					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	48552					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	48552					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

TIDEHAVEN (9,500 FRIO) 89826 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
TERRY-POESSEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208843 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 12460 PERF. 9584 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6488		6488	-0-	-0-	-0-	6422	2	66	9	N	60	185	1			94
02	6289		6289	-0-	-0-	-0-	6226	2	63	9	N	57					151
03	7791		7791	-0-	-0-	-0-	7695	2	96	9	N	87					238
04	8455		8455	-0-	-0-	-0-	8332	2	123	9	N	112	187	1			163
05	9219		9219	-0-	-0-	-0-	9070	2	149	9	N	135	181	1			117
06	9409		9409	-0-	-0-	-0-	9278	2	131	9	N	119					236
07	10043		10043	-0-	-0-	-0-	9896	2	147	9	N	134	197	1			173
08	10051		10051	-0-	-0-	-0-	9909	2	142	9	N	129	184	1			118
09	10180		10180	-0-	-0-	-0-	10026	2	154	9	N	140					258
10	9815		9815	-0-	-0-	-0-	9664	2	151	9	N	137	197	1			198
11	9490		9490	-0-	-0-	-0-	9359	2	131	9	N	119					317
12	9703		9608	-0-	-95	-0-	9497	2	111	9	N	101	184	1			234

TOTAL GAS PROD: 106,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,330

TIDEHAVEN (10,300) 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247837 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10449 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	N	2904	-0-	-165 B	-0-	2832	2	72	9	N	65	191	1			97
02	2578	N	2578	-0-	-0- B	-0-	2525	2	53	9	N	48					145
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3038	N	2802	-0-	-236 B	-0-	2755	2	47	9	N	43					188
04	2820	N	2643	-0-	-177 B	-0-	2564	2	79	9	N	72	191	1			69
05	2861	N	2861	-0-	-0- B	-0-	2805	2	56	9	N	51					120
06	2700	N	2625	-0-	-75 B	-0-	2570	2	55	9	N	50					170
07	2728	N	2459	-0-	-269 B	-0-	2403	2	56	9	N	51					221
08	2852	N	2257	-0-	-595	-0-	2202	2	55	9	N	50	190	1			81
09	2760	#	2746	-0-	-14	-0-	2691	2	55	9	N	50					131
10	2852	#	2670	-0-	-182	-0-	2613	2	57	9	N	52					183
11	2665	R	2665	-0-	-0-	-0-	2610	2	55	9	N	50					233
12	2852	#	2695	-0-	-157	-0-	2633	2	62	9	N	56	190	1			99

TOTAL GAS PROD: 31,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 638

TIDEHAVEN (10,300) //CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
DAWDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					190
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					190
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					190
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					190
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					190
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					190
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					190
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					190
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					190
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIDEHAVEN, DEEP (FRIO 11300) 89827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HEFFELFINGER "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263409 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11164 - 11350

01	63829	18044	-0-	-45785	-0-	210	1	17682	2	N	138					175
						152	9									
02	59711	14515	-0-	-45196	-0-	210	1	14186	2	N	108	191	1			92
						119	9									
03	63829	13670	-0-	-50159	-0-	210	1	13336	2	N	113					205
						124	9									
04	61770	11932	-0-	-49838	-0-	210	1	11622	2	N	91	173	1			123
						100	9									
05	63829	11339	-0-	-52490	-0-	210	1	11029	2	N	91	177	1			37
						100	9									
06	9680 R	9680	-0-	-0-	-0-	210	1	9393	2	N	70					107
						77	9									
07	15531 #	9450	-0-	-6081	-0-	210	1	9157	2	N	75					182
						83	9									
08	13671 #	8744	-0-	-4927	-0-	210	1	8460	2	N	67	174	1			75
						74	9									
09	11940 #	8046	-0-	-3894	-0-	210	1	7767	2	N	63					138
						69	9									
10	11346 #	7673	-0-	-3673	-0-	210	1	7390	2	N	66	171	1			33
						73	9									
11	9690 #	7030	-0-	-2660	-0-	210	1	6755	2	N	59					92
						65	9									
12	9455 #	6790	-0-	-2665	-0-	210	1	6516	2	N	58					150
						64	9									

TOTAL GAS PROD: 126,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

TIDEHAVEN, W (ANOM 1) 89873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. 810815
WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 243575 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410 #	2539	-0-	-871	-0-	785	1	1734	2	N	18					128
						20	9									
02	21202	-0-	-0-	-21202	-0-					N	-0-					128
03	10683	-0-	-0-	-10683	-0-					N	-0-					128
04	7966	-0-	-0-	-7966	-0-					N	-0-					128
05	5053	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					128
06	4890	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					128
07	5053	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					128
08	5053	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-	128	1			-0-
09	4890	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
10	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
11	3300 #	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
12	2046 #	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

TIGNER (VICKSBURG) 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
MERCURY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) 90050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
KRESCENT ENERGY COMPANY, LLC 477197
KRESCENT ENERGY BP AMERICA A-740 WELL #: 1 RRCID -> 257141 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9890 - 9920

01	33941	33941	-0-	-0-	605	32455	2	1486	9	N	1351	1386	1			341
02	22093	22093	-0-	-0-	605	21221	2	872	9	N	793	795	1			339
03	29830	29830	-0-	-0-	605	28617	2	1213	9	N	1103	992	1			450
04	32481	32481	-0-	-0-	605	31220	2	1261	9	N	1146	1210	1			386
05	32823	32823	-0-	-0-	605	31547	2	1276	9	N	1160	1192	1			354
06	31684	31079	-0-	-605	-0-	29639	2	1440	9	N	1309	986	1			677
07	33116	33116	-0-	-0-	-0-	31798	2	1318	9	N	1198	1161	1			714
08	60496	33813	-0-	-26683	-0-	32563	2	1250	9	N	1136	1164	1			686
09	30317	30317	-0-	-0-	-0-	29136	2	1181	9	N	1074	1197	1			563
10	27180	27180	-0-	-0-	-0-	26014	2	1166	9	N	1060	782	1			841
11	30442	30442	-0-	-0-	-0-	29342	2	1100	9	N	1000	1030	1			811
12	34164	34164	-0-	-0-	-0-	32948	2	1216	9	N	1105	1031	1			885

TOTAL GAS PROD: 371,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,435

TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) //CONT.// 90050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
PANTHER BAYOU ENERGY, LLC 638497
BPA 740 WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 W	2732	-0-	2732	2732	2682	2	50	9	N	45					45
10	0 W	46117	-0-	46117	48849	44164	2	1953	9	N	1775	1573	1			247
11	0 W	50907	-0-	50907	99756	48830	2	2077	9	N	1888	1899	1			236
12	0 W	46001	-0-	46001	145757	44162	2	1839	9	N	1672	1736	1			172

TOTAL GAS PROD: 145,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,380

TOMBALL 90620 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 135259 COMPL. DATE 11/30/1988 TOTAL DEPTH 5574 PERF. 5480 - 5488

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
ROBERTSON, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 051346 COMPL. DATE 10/07/1971 TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHULTZ, E. "A" WELL #: 6 RRCID -> 199860 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448

01	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
08	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD) 90620 023 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BAKER, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 189075 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5294 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BURKETT, JEWELL H. WELL #: 1 RRCID -> 008548 COMPL. DATE 02/11/1953 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 5366 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232 N	1959	-0-	-273	-0-	1917	2	42	9	N	38					94
02	2146 N	1803	-0-	-343	-0-	1792	2	11	9	N	10					104
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1951	2	17	9	N	15					119
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					119
05	1922 N	1697	-0-	-225	-0-	1691	2	6	9	N	5					124
06	1890 N	1552	-0-	-338	-0-	1552	2			N	-0-					124
07	2170 N	1734	-0-	-436	-0-	1714	2	20	9	N	18					142
08	1705 N	691	-0-	-1014	-0-	691	2			N	-0-					142
09	1560 N	1397	-0-	-163	-0-	1397	2			N	-0-					142
10	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1643	2	13	9	N	12					154
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					154
12	1457 N	641	-0-	-816	-0-	641	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 17,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300) 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 100307 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5266 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	738	1	492	2	N	-0-					-0-
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	N	-0-					-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	75	1	237	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					88
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	755	1	504	2	N	-0-					88
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	525	1	631	2	N	-0-					88
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					88
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					88
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					88
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	181	1	773	2	N	-0-					88
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	224	1	712	2	N	-0-					88
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	204	1	400	2	N	-0-					88
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					88
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					88
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 C RRCID -> 008544 COMPL. DATE 10/26/1956 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 5 RRCID -> 091313 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					147
02	1276	N	1263	-0-	-13	-0-	1263	2			N	-0-					147
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					147
04	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			N	-0-					147
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					147
06	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	1203	2			N	-0-					147
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					147
08	1395	N	1217	-0-	-178	-0-	1217	2			N	-0-					147
09	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					147
10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					147
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					147
12	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	1210	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 15,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD,UP 1-5300,SE) 90620 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
QUILTER, H. -A- WELL #: 6 RRCID -> 125183 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5354 - 5363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1085 N	793	-0-	-292	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3		N	-0-			-0-
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3		N	-0-			-0-
06	1260 N	1203	-0-	-57	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
07	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3		N	-0-			-0-
08	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3		N	-0-			-0-
09	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
12	1085 N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 136444 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5390 - 5396

01	1639 R	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		N	-0-			167
02	1508 #	1447	-0-	-61	-0-	1447	2		N	-0-			167
03	1736 #	1550	-0-	-186	-0-	1550	2		N	-0-			167
04	1680 #	1430	-0-	-250	-0-	1430	2		N	-0-			167
05	1736 #	1448	-0-	-288	-0-	1448	2		N	-0-			167
06	1590 #	1301	-0-	-289	-0-	1301	2		N	-0-			167
07	1550 #	1312	-0-	-238	-0-	1312	2		N	-0-			167
08	1550 #	1265	-0-	-285	-0-	1265	2		N	-0-			167
09	1440 #	1104	-0-	-336	-0-	1104	2		N	-0-			167
10	1457 #	1124	-0-	-333	-0-	1124	2		N	-0-			167
11	1290 #	1113	-0-	-177	-0-	1113	2		N	-0-			167
12	1302 #	1296	-0-	-6	-0-	1296	2		N	-0-			167

TOTAL GAS PROD: 16,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 6 WELL #: 3 RRCID -> 071536 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 5480 - 5491

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GU 6 WELL #: 1 RRCID -> 190128 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5478 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	406	N	382	-0-	-24	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GAS UNIT "6" WELL #: 4 RRCID -> 254610 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 20 RRCID -> 148471 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5460 - 5468

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW)//CONT.// 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-
11	750	N	470	-0-	-280	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (JACKSON 4400) 90620 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
DOUGHTIE, S. T. WELL #: 10 RRCID -> 068899 COMPL. DATE 10/29/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHERER, W. B. WELL #: RRCID -> 126631 COMPL. DATE 02/25/1988 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (JACKSON 4400,SE) 90620 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL G U 9 WELL #: 9 F RRCID -> 086064 COMPL. DATE 09/05/1979 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBS) 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 16 RRCID -> 091137 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5427 - 5449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2013 - PLUGGED 09-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER WELL #: 3 RRCID -> 008549 COMPL. DATE 07/01/1935 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375

01	1953 #	1723	-0-	-230	-0-	1723	2	N	-0-		-0-
02	1827 #	1676	-0-	-151	-0-	1676	2	N	-0-		-0-
03	1922 #	1809	-0-	-113	-0-	1809	2	N	-0-		-0-
04	1800 #	1726	-0-	-74	-0-	1726	2	N	-0-		-0-
05	2006 R	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2	N	-0-		-0-
06	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-		-0-
07	1855 R	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2	N	-0-		-0-
08	2015 #	1875	-0-	-140	-0-	1875	2	N	-0-		-0-
09	1950 #	1819	-0-	-131	-0-	1819	2	N	-0-		-0-
10	2015 #	1898	-0-	-117	-0-	1898	2	N	-0-		-0-
11	1830 #	1326	-0-	-504	-0-	1326	2	N	-0-		-0-
12	1891 #	1701	-0-	-190	-0-	1701	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 21,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEWIS, SAM WELL #: 7 F RRCID -> 068593 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
HILLEGEIST, E. TRACT 2 WELL #: 3 RRCID -> 083224 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 4 RRCID -> 103729 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLEGEIST, E. WELL #: 6 RRCID -> 115260 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-			70
02	348 #	285	-0-	-63	-0-	285	2	N	-0-			70
03	372 #	310	-0-	-62	-0-	310	2	N	-0-			70
04	360 #	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-			70
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-			70
06	300 #	144	-0-	-156	-0-	144	2	N	-0-			70
07	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			70
08	403 #	374	-0-	-29	-0-	374	2	N	-0-			70
09	390 #	204	-0-	-186	-0-	204	2	N	-0-			70
10	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	2	N	-0-			70
11	390 #	283	-0-	-107	-0-	283	2	N	-0-			70
12	403 #	67	-0-	-336	-0-	67	2	N	-0-			70

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (KOBS) //CONT.// 90620 276 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
BURLINGTON RI RR WELL #: 4 T RRCID -> 127728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (LEWIS 5930, EAST) 90620 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 127891 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MICHEL) 90620 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT NO. 9 WELL #: 22 RRCID -> 207934 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	5562	-0-	-111	-0-	4588	3	974	9	N	885	876	2	49	8	377
02	5307	5214	-0-	-93	-0-	4312	3	902	9	N	820	765	2	48	8	384
03	5514 R	5514	-0-	-0-	-0-	4613	3	901	9	N	819	847	2	51	8	305
04	5401 R	5401	-0-	-0-	-0-	4473	3	928	9	N	844	839	2	49	8	261
05	5580 #	5531	-0-	-49	-0-	4600	3	931	9	N	846	842	2	52	8	213
06	5400 #	5367	-0-	-33	-0-	4465	3	902	9	N	820	798	2	49	8	186
07	5580 #	5538	-0-	-42	-0-	4634	3	904	9	N	822	821	2	51	8	136
08	5580 #	5494	-0-	-86	-0-	4630	3	864	9	N	785	777	2	53	8	91
09	5400 #	5312	-0-	-88	-0-	4459	3	853	9	N	775	735	2	51	8	80
10	5549 #	5312	-0-	-237	-0-	4459	3	853	9	N	775	735	2	51	8	69
11	5370 #	5295	-0-	-75	-0-	4461	3	834	9	N	758	737	2	58	8	32
12	5549 #	5510	-0-	-39	-0-	4590	3	920	9	N	836	766	2	46	8	56

TOTAL GAS PROD: 65,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,785

TOMBALL (MIOCENE 9) 90620 414 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 20 RRCID -> 131583 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 1809 - 1814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	404	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - PLUGGED 09-11-2013

TOTAL GAS PROD: 404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 30) 90620 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 053089 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 5568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2013 - PLUGGED 09-18-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1450) 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
BRAUTIGAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155401 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 1513 - 1518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2		Y	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
05	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2		Y	-0-			-0-
06	180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31 B	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
08	186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
09	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2		Y	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
11	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	5	-0-	-150 B	-0-	5	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1450) //CONT.// 90620 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 1 RRCID -> 189303 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5587 PERF. 1666 - 1676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1650) 90620 483 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 138417 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 1758 - 1767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
DOEGE, E. WELL #: 5 RRCID -> 173482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5596 PERF. 1736 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1750) //CONT.// 90620 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 2 RRCID -> 153976 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 1850) 90620 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TREICHEL, F. WELL #: 7 RRCID -> 186168 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 1794 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
02	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	802	1	535	2	N	-0-			-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	495	1	594	2	N	-0-			-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-			-0-
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	155	1	662	2	N	-0-			-0-
08	924 N	924	-0-	-0-	-0-	222	1	702	2	N	-0-			-0-
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	263	1	513	2	N	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2040) 90620 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 17 RRCID -> 186954 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2050 - 2053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2400) 90620 529 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 22 RRCID -> 137362 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
COLEMAN, O/A, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 171454 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 213934 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556

01	651 #	574	-0-	-77	-0-	574	2	N	-0-			-0-
02	609 #	504	-0-	-105	-0-	504	2	N	-0-			-0-
03	651 #	568	-0-	-83	-0-	568	2	N	-0-			-0-
04	630 #	548	-0-	-82	-0-	548	2	N	-0-			-0-
05	589 #	575	-0-	-14	-0-	575	2	N	-0-			-0-
06	570 #	524	-0-	-46	-0-	524	2	N	-0-			-0-
07	558 #	252	-0-	-306	-0-	252	2	N	-0-			-0-
08	589 #	23	-0-	-566	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09	570 #	173	-0-	-397	-0-	173	2	N	-0-			-0-
10	589 #	348	-0-	-241	-0-	348	2	N	-0-			-0-
11	510 #	387	-0-	-123	-0-	387	2	N	-0-			-0-
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2700) 90620 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
PETRICH, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 105887 COMPL. DATE 05/13/1983 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HIRSCH, WM WELL #: 1 RRCID -> 121767 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A) 90620 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
SCHERER, W. B. WELL #: 9 RRCID -> 160023 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731

01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3150) 90620 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E WELL #: 1 RRCID -> 118162 COMPL. DATE 09/06/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2860 - 2863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUELLER, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 146997 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 3214 - 3220

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3320) 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 126017 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 5571 PERF. 3325 - 3337

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-		-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	968	1	646	2	N	-0-		-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	727	1	874	2	N	-0-		-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-		-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	127	1	542	2	N	-0-		-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	120	1	382	2	N	-0-		-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	160	1	313	2	N	-0-		-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-		-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-		-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3320) //CONT.// 90620 557 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
TOMBALL GAS UNIT #2 WELL #: 1D RRCID -> 193084 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 3366 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	74	1	316	2	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	120	1	382	2	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	15	1	28	2	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GU 1 WELL #: 24 RRCID -> 137376 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 3394 - 3412

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2013 - PLUGGED 09-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 173480 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3420 - 3424

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2013 - PLUGGED 09-10-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (MIOCENE 3400) //CONT.// 90620 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
FARIS, C. P. WELL #: 1D RRCID -> 119794 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 3660 - 3718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETRICH, THERESA WELL #: 2 RRCID -> 131895 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3460 - 3470

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL G U 2 WELL #: 19 RRCID -> 052223 COMPL. DATE 12/31/1968 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5462 - 5468

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (PETRICH, NW.) //CONT.// 90620 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 110675 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5440 - 5455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SCHULTZ N.W.) 90620 759 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MARTENS, HULDA WELL #: RRCID -> 069380 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 5678 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILLEGIST, E. TR. 2 WELL #: 2 RRCID -> 076284 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5522 - 5538

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SCHULTZ SE.) 90620 782 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 21 RRCID -> 051663 COMPL. DATE 11/22/1935 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (SID MOORE) 90620 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
HILLEGEIST, E. WELL #: 5 RRCID -> 118164 COMPL. DATE 08/29/1985 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5486 - 5494

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (STRAY 5300) 90620 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 16 WELL #: 1 RRCID -> 099515 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5360 - 5380

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (STRAY 6700) 90620 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARTENS, HULDA WELL #: 1 RRCID -> 183652 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6704 - 6712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (VICKSBURG 4050) 90620 927 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
TOMBALL GAS UNIT 2 WELL #: 1X RRCID -> 173583 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4032 - 4038

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MAGNOLIA REALTY WELL #: 3 RRCID -> 129250 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 3922 - 3930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (WILCOX 8400) 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
JAMEX, INC. 429659
ADAMS, G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200967 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8682 - 8707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	234	1	1124	2	Y	38					72
						42	9									
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	343	1	2130	2	Y	3					75
						3	9									
03	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	419	1	2535	2	Y	2					77
						2	9									
04	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	268	1	1310	2	Y	3					80
						3	9									
05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	375	1	2274	2	Y	29	78	1			31
						32	9									
06	2190 N	2145	-0-	-45	-0-	355	1	1786	2	Y	4					35
						4	9									
07	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	380	1	1767	2	Y	4					39
						4	9									
08	2263 N	1578	-0-	-685	-0-	347	1	1225	2	Y	5					44
						6	9									
09	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	394	1	2217	2	Y	6					50
						7	9									
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	434	1	2196	2	Y	6					56
						7	9									
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	384	1	1539	2	Y	20					76
						22	9									
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	128	1	384	2	Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 24,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

KOBS A WELL #: 1 RRCID -> 242710 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 12717 PERF. 8815 - 8835

01	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	525	1	2521	2	Y	54					100
						59	9									
02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	353	1	2187	2	Y	-0-					100
03	2635 X	2312	-0-	-323	-0-	327	1	1978	2	Y	6					106
						7	9									
04	2580 X	2275	-0-	-305	-0-	385	1	1878	2	Y	11					117
						12	9									
05	2666 N	2573	-0-	-93	-0-	358	1	2169	2	Y	42	113	1			46
						46	9									
06	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	386	1	1937	2	Y	20					66
						22	9									
07	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	402	1	1869	2	Y	-0-					66
08	2573 N	1893	-0-	-680	-0-	418	1	1474	2	Y	1					67
						1	9									
09	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	335	1	1884	2	Y	3					70
						3	9									
10	2263 N	2029	-0-	-234	-0-	334	1	1686	2	Y	8					78
						9	9									
11	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	366	1	1464	2	Y	54					132
						59	9									
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	354	1	1059	2	Y	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 26,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

TOMBALL (WILCOX 8400) //CONT.// 90620 943 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GAS UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 146082 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8611 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
MUELLER, E. E. WELL #: 4 F RRCID -> 008592 COMPL. DATE 11/02/1961 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8410 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046 X	59	-0-	-1987	-0-	22	2	37	9	N	34					53
02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					53
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53
04	60 X	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-					53
05	191 X	191	-0-	-0-	-0-	25	2	166	9	N	151	184	1			20
06	60 X	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					20
07	31 X	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					20
08	186 X	25	-0-	-161	-0-	25	2			N	-0-					20
09	180 X	82	-0-	-98	-0-	24	2	58	9	N	53					73
10	186 X	50	-0-	-136	-0-	24	2	26	9	N	24					97
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					97
12	93 X	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
TOMBALL GU 9 WELL #: 15 RRCID -> 101195 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8862 - 8868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND) //CONT.// 90620 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707
TOMBALL GAS UNIT "9" WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 #	1890	-0-	-466	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
02	2697 #	1724	-0-	-973	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
03	2883 #	1841	-0-	-1042	-0-	1841	3		N	-0-			-0-
04	2790 #	1863	-0-	-927	-0-	1863	3		N	-0-			-0-
05	2542 #	1870	-0-	-672	-0-	1870	3		N	-0-			-0-
06	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		N	-0-			-0-
07	1922 #	1882	-0-	-40	-0-	1882	3		N	-0-			-0-
08	1922 #	1848	-0-	-74	-0-	1848	3		N	-0-			-0-
09	1860 #	1712	-0-	-148	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
10	1891 #	1712	-0-	-179	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
11	1830 #	1685	-0-	-145	-0-	1685	3		N	-0-			-0-
12	1891 #	1632	-0-	-259	-0-	1632	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL, SE. (10650) 90626 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL, SE. (11700) 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					68
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	210	2	22	9	N	20					88
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	181	2	28	9	N	25					113
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	118	2	17	9	N	15					128
05	248	N	181	-0-	-67	-0-	158	2	23	9	N	21					149
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	162	2	20	9	N	18					167
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	169	2	13	9	N	12					179
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	2	13	9	N	12					191
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	190	2	6	9	N	5					196
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	154	2	6	9	N	5					201
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	164	2	6	9	N	5					206
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	25	2	141	9	N	128					334

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162216 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11710 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6288	2	201	9	N	183					221
02	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9354	2	206	9	N	187	186	1			222
03	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7757	2	131	9	N	119	186	1			155
04	6270	X	5678	-0-	-592	-0-	5554	2	124	9	N	113					268
05	7223	X	5124	-0-	-2099	-0-	5017	2	107	9	N	97	185	1			180
06	6990	X	4225	-0-	-2765	-0-	4186	2	39	9	N	35					215
07	7223	X	3997	-0-	-3226	-0-	3929	2	68	9	N	62					277
08	7223	X	3527	-0-	-3696	-0-	3474	2	53	9	N	48	183	1			142
09	5550	X	3455	-0-	-2095	-0-	3385	2	70	9	N	64					206
10	5115	X	3208	-0-	-1907	-0-	3139	2	69	9	N	63					269
11	4230	X	3323	-0-	-907	-0-	3265	2	58	9	N	53	177	1			145
12	3999	X	3280	-0-	-719	-0-	3255	2	25	9	N	23					168

TOTAL GAS PROD: 59,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,047

TOMBALL, SE. (11700) //CONT.// 90626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
COX, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 197425 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11730 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2577	X	2057	-0-	-520	-0-	1957	2	100	9	N	91					161
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					161
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1190	2	52	9	N	47	177	1			31
04	930	N	360	-0-	-570	-0-	345	2	15	9	N	14					45
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	15					60
06	930	N	371	-0-	-559	-0-	353	2	18	9	N	16					76
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	202	2	7	9	N	6					82
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	2	3	9	N	3					85
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	247	2	13	9	N	12					97
10	217	N	71	-0-	-146	-0-	69	2	2	9	N	2					99
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					99
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	160	2	14	9	N	13					112

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

TOMBALL, SE. (12,250) 90626 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
COX, L.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087396 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12268 - 12289

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 211585 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13262 PERF.12852 - 12874

01	11579	X	7020	-0-	-4559	-0-	6911	2	109	9	N	99	186	1			73
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4156	2	85	9	N	77					150
03	4495	X	2878	-0-	-1617	-0-	2841	2	37	9	N	34					184
04	5670	X	2835	-0-	-2835	-0-	2807	2	28	9	N	25					209
05	5859	X	2551	-0-	-3308	-0-	2528	2	23	9	N	21	180	1			50
06	5670	X	2222	-0-	-3448	-0-	2199	2	23	9	N	21					71
07	4526	X	1985	-0-	-2541	-0-	1960	2	25	9	N	23					94
08	2945	X	1773	-0-	-1172	-0-	1753	2	20	9	N	18					112
09	2850	X	1695	-0-	-1155	-0-	1676	2	19	9	N	17					129
10	2542	X	1689	-0-	-853	-0-	1668	2	21	9	N	19					148
11	2220	X	1762	-0-	-458	-0-	1740	2	22	9	N	20					168
12	1984	X	1616	-0-	-368	-0-	1597	2	19	9	N	17					185

TOTAL GAS PROD: 32,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750
TRESSLER, LILLIE WELL #: 4 RRCID -> 031001 COMPL. DATE 10/08/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3985 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRESELER, LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 063830 COMPL. DATE 09/23/1973 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4363 - 4366

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLEMAN O/A,C.L. WELL #: 2 RRCID -> 109010 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4362 - 4370

01	93	N	24	-0-	-69	B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
02	87	N	25	-0-	-62	B	-0-	25	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2	N	-0-		-0-
04	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
05	31	N	28	-0-	-3	B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
06	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21	2	N	-0-		-0-
07	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
08	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2	N	-0-		-0-
11	30	N	22	-0-	-8	B	-0-	22	2	N	-0-		-0-
12	31	N	17	-0-	-14	B	-0-	17	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOMBALL, WEST (HOCKLEY) //CONT.// 90628 284 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HARRIS
TORTUGA OPERATING COMPANY //CONT.// 862750
TRESELER, LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 180658 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4420 - 4424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
06	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOTAL ECLIPSE (UP INTREPID FRIO) 90809 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
TACQUARD, GEORGE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224962 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9479 - 9484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	252	176	1	105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	137	177	1	65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95			160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	157	1	74
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	162	176	1	60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	197	181	1	76
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	139			215
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107	177	1	145
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	147	169	1	123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	159	1	53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	107			160
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	133	174	1	119

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,636

TRANS-TEX (2800,E.) 90970 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON
LODI DRILLING & SERVICE CO. 505341
MERTA, MARY WELL #: 2 RRCID -> 053712 COMPL. DATE 09/23/1972 TOTAL DEPTH 5212 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	264	2		N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
09	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRANS-TEX (3000 CAT.) 90970 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
DK & DN ASSET HOLDING CO., LLC 221442
BROTHERS-KNIPLING OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163002 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 2965 - 2968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C. 878440
WEGENHOFT, I. W. WELL #: 1 RRCID -> 141967 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 3072 - 3190

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (ALIBEL) 91016 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 155088 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13136 - 13158

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (ALIBEL) //CONT.// 91016 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 161204 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 14875 PERF.14435 - 14455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2013 - PLUGGED 04-29-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184768 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13298 - 13318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152241 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 17540 PERF.11630 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100 X	2448	-0-	-652	-0-	53	1	2395	2	Y	-0-			-0-
02	2900 X	2275	-0-	-625	-0-	49	1	2226	2	Y	-0-			-0-
03	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	53	1	3061	2	Y	-0-			-0-
04	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	51	1	2862	2	Y	-0-			-0-
05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	53	1	3122	2	Y	-0-			-0-
06	3000 X	2956	-0-	-44	-0-	51	1	2905	2	Y	-0-			-0-
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	53	1	3081	2	Y	-0-			-0-
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	53	1	3149	2	Y	-0-			-0-
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	51	1	3145	2	Y	-0-			-0-
10	3100 X	2836	-0-	-264	-0-	53	1	2783	2	Y	-0-			-0-
11	3000 X	2737	-0-	-263	-0-	51	1	2686	2	Y	-0-			-0-
12	3100 X	2015	-0-	-1085	-0-	53	1	1962	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
HALLS BAYOU RANCH WELL #: 2S RRCID -> 156073 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 13713 PERF.12179 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	42	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	39	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	42	1	132	2	Y	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	41	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	42	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	41	1	134	2	Y	-0-					-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	42	1	141	2	Y	-0-					-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	42	1	82	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	129	-0-	-21	-0-	41	1	88	2	Y	-0-					-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	42	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 159234 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 13008 PERF.11726 - 11835

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2013 - P & A 04-03-13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 159433 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 14036 PERF.12760 - 12880

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87368					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 4/16/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
HALLS BAYOU RANCH "6" WELL #: 6 RRCID -> 164677 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 13119 PERF.12988 - 13086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 7 RRCID -> 168059 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 15958 PERF.11806 - 11906

01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	101	1	323	2	Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	287	2	Y	-0-			-0-
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	101	1	315	2	Y	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	97	1	356	2	Y	-0-			-0-
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	101	1	325	2	Y	-0-			-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	97	1	323	2	Y	-0-			-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	101	1	338	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	297	-0-	-75	-0-	101	1	196	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	96	1	207	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	95	1	270	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	92	1	205	2	Y	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	95	1	290	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH WELL #: 8 RRCID -> 179149 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12508 - 12534

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND) //CONT.// 91016 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. //CONT.// 697952
STATE OF TEXAS WELL #: 3 RRCID -> 203350 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11339 - 12934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/03/2013 - PLUGGED 07-03-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH TR. 4 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218699 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 15398 PERF.12082 - 13169

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLS BAYOU RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 234686 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 19739 PERF.12274 - 12312

01	INC G-10	9277	-0-	9277	9277	515	1	8404	2	Y	325	340	1			89
						358	9									
02	INC G-10	8784	-0-	8784	18061	481	1	8004	2	Y	272	304	1			57
						299	9									
03	INC G-10	9560	-0-	9560	27621	515	1	8720	2	Y	295	249	1			103
						325	9									
04	INC G-10	9342	-0-	9342	36963	498	1	8546	2	Y	271	163	1			211
						298	9									
05	INC G-10	9642	-0-	9642	46605	515	1	8820	2	Y	279	356	1			134
						307	9									
06	INC G-10	8958	-0-	8958	55563	498	1	8166	2	Y	267	210	1			191
						294	9									
07	64776 X	9213	-0-	-55563	-0-	515	1	8355	2	Y	312	347	1			156
						343	9									
08	9641 X	8707	-0-	-934	-0-	515	1	7963	2	Y	208	148	1			216
						229	9									
09	9330 X	8592	-0-	-738	-0-	498	1	7844	2	Y	227	369	1			74
						250	9									
10	9641 X	8909	-0-	-732	-0-	515	1	8135	2	Y	235	104	1			205
						259	9									
11	8970 X	8294	-0-	-676	-0-	498	1	7537	2	Y	235	267	1			173
						259	9									
12	9207 X	8559	-0-	-648	-0-	515	1	7769	2	Y	250	278	1			145
						275	9									

TOTAL GAS PROD: 107,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,176

TREASURE ISLE ("S" SAND) 91016 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON
REEF EXPLORATION, L.P. 697952
HALLS BAYOU RANCH, TR. 4 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140380 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 17540 PERF.15833 - 16032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRES FRIJOLES (FRIO) 91060 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HUTCHINS PEARESON WELL #: 54 RRCID -> 150904 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4856 - 4858

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2012 - PLUGGED 02/29/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY (EDWARDS) 91244 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
CHAMPION INTERNATIONAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 126600 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10545 - 10570

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (F-4) 91264 031 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 112 H RRCID -> 047876 COMPL. DATE 01/19/1970 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 85 H RRCID -> 048190 COMPL. DATE 04/14/1970 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 74-H RRCID -> 137144 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7605 - 7611

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 3) 91264 093 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 85 D RRCID -> 085542 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7477 - 7517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 42 RRCID -> 111094 COMPL. DATE 05/19/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7524 - 7543

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL) 91264 186 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 38 RRCID -> 136885 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7610 - 7614

01	0 W	-0-	-0-	-0-	18497					Y	-0-					8
02	0 W	-0-	-0-	-0-	18497					Y	-0-					8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18497					Y	-0-					8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18497					Y	-0-					8
05	14B DENY	146	-0-	146	18643	145	1	1	9	Y	1	1	1			8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
09	0 W	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
10	0 W	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
11	0 W	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8
12	0 W	-0-	-0-	-0-	18643					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 146 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TRINITY BAY (FRIO 5, EAST) 91264 217 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 87 F RRCID -> 087402 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7624 - 7636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 7) 91264 341 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 87 H RRCID -> 101325 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7727 - 7751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST) 91264 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 37 RRCID -> 088586 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 7826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 12) 91264 589 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT 1 WELL #: 79 D RRCID -> 061519 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8089 - 8093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY STATE UNIT NO 1 WELL #: 109 D RRCID -> 069813 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC 293371
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1 WELL #: 109-F RRCID -> 137433 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY (FRIO 14-A) //CONT.// 91264 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
GALVESTON BAY ENERGY, LLC //CONT.// 293371
TRINITY BAY ST UT 1 WELL #: 111-D RRCID -> 137821 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8252 - 8303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B) 91270 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
JSB PETROLEUM 448030
STATE TRACT 18-19 D WELL #: RRCID -> 123866 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

RECLASSIFIED TO OIL 02/10/1992

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRINITY RIVER DELTA (MARG. A) 91284 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILCOX HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 111826 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 2540 - 2560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (NODOSARIA 10) 91571 465 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LEMON, RICHARD G. 496332
GRESHAM, J. W. -A- WELL #: RRCID -> 048139 COMPL. DATE 04/08/1970 TOTAL DEPTH 11040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (TEX-MISS 2-A, N) 91571 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
TRULL, R. B. WELL #: 2 RRCID -> 077956 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9750 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRULL (8900) 91571 899 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
GRESHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265865 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8888 - 8901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	34566	-0-	26816	123610	731	1	28542	3	N	4812	5025	1			280
						5293	9									
02	7250	30861	-0-	23611	147221	684	1	25583	3	N	4176	3994	1			462
						4594	9									
03	7750	30812	-0-	23062	170283	735	1	25641	3	N	4033	4155	1			340
						4436	9									
04	7500	24741	-0-	17241	187524	706	1	20520	3	N	3195	3362	1			173
						3515	9									
05	7750	16936	-0-	9186	196710	494	1	14089	3	N	2139	2257	1			55
						2353	9									
06	7500	14	-0-	-7486	189224	14	3			N	-0-					55
07	7750	-0-	-0-	-7750	181474					N	-0-					55
08	7750	8673	-0-	923	182397	496	1	6645	3	N	1393	1199	1			249
						1532	9									
09	7500	19871	-0-	12371	194768	708	1	15943	3	N	2927	2639	1			537
						3220	9									
10	7750	21241	-0-	13491	208259	732	1	17212	3	N	2997	3322	1			212
						3297	9									
11	7500	20002	-0-	12502	220761	712	1	15938	3	N	3047	2891	1			368
						3352	9									
12	7750	18578	-0-	10828	231589	675	1	14512	3	N	3083	3120	1			331
						3391	9									

TOTAL GAS PROD: 226,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,802

TURTLE BAY (HET 6000) 91959 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
MIDDLETON, A. D. WELL #: 5 RRCID -> 047633 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BAY (LOTZ 6500) 91959 710 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
PHANTOM OIL & GAS 661328
COOPER, WILLIAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 091665 COMPL. DATE 03/28/1980 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6496 - 6506

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BAY (RIP SAND) 91959 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TRINITY RIVER OPERATING COMPANY 870333
CHAMBERS, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 113718 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6542 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTILLO, W. L. WELL #: 4 RRCID -> 114790 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6522 - 6529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	777				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BAY (6100) 91959 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
EQUIPMENT HOT LINE 253311
WILCOX, H. C. WELL #: 1A RRCID -> 040298 COMPL. DATE 10/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) 91981 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
STATE TRACT 39A WELL #: 1 RRCID -> 246289 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11111 - 11148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					166
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					166
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					166
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					166
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					166
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					166
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					166
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					166
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			N	-0-					166
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					166
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					166
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 2,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURTLE CREEK 91983 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
HUNT OIL COMPANY 416330
N. HAROLD HUNT WELL #: 1 RRCID -> 266215 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 16922 PERF. 9002 - 9010

01	15314	16195	-0-	881	92499	372	1	15460	2	N	330	360	1			318
						363	9									
02	14326	15211	-0-	885	93384	348	1	14551	2	N	284	368	1			234
						312	9									
03	15314	18024	-0-	2710	96094	372	1	17300	2	N	320	357	1			197
						352	9									
04	14820	16994	-0-	2174	98268	360	1	16302	2	N	302	354	1			145
						332	9									
05	15314	11192	-0-	-4122	94146	240	1	10720	2	N	211					356
						232	9									
06	14820	8152	-0-	-6668	87478	240	1	7783	2	N	117	353	1			120
						129	9									
07	15314	16493	-0-	1179	88657	248	1	15969	2	N	251					371
						276	9									
08	15314	16067	-0-	753	89410	248	1	15592	2	N	206	356	1			221
						227	9									
09	14820	14716	-0-	-104	89306	240	1	14263	2	N	194					415
						213	9									
10	15314	12931	-0-	-2383	86923	248	1	12476	2	N	188	362	1			241
						207	9									
11	14820	10994	-0-	-3826	83097	240	1	10754	2	N	-0-					241
12	15314	10401	-0-	-4913	78184	248	1	10048	2	N	95					336
						105	9									

TOTAL GAS PROD: 167,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,498

TURTLE CREEK (CHARLTON SAND) 91983 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
JSM NATURAL RESOURCES, L.L.C. 448039
BATCHELDER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212150 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13966 PERF. 9514 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWIN BASIN (6700) 92053 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
STARBURST ENERGY, INC. 815131
ELLIS, LOU ALICE ET AL WELL #: RRCID -> 140750 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6617 - 6222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/1996

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (COCHRAN SAND) 92360 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
LGDC CORPORATION 500227
SHMIDL-BROOKS WELL #: 1A RRCID -> 215744 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11384 - 11434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA CONSOL) 92360 687 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 129832 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10802 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA 1D) 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NASH, HANNAH WELL #: 3 RRCID -> 125468 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10930 - 10959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ULRICH (YEGUA 1D) //CONT.// 92360 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
NASH, HANNAH WELL #: 5 RRCID -> 127418 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10663 - 10684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NASH, HANNAH WELL #: 4 RRCID -> 128149 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 11653 PERF. 5650 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
MURFF, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 246607 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11918 PERF.10175 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153 #	7337	-0-	-816	-0-	6845	3	492	9	Y	447	416	1			216
02	7627 #	6740	-0-	-887	-0-	6305	3	435	9	Y	395	396	1			215
03	7626 #	7563	-0-	-63	-0-	7102	3	461	9	Y	419	268	1			366
04	7454 R	7454	-0-	-0-	-0-	7047	3	407	9	Y	370	545	1			191
05	7347 #	6812	-0-	-535	-0-	6450	3	362	9	Y	329	395	1			125
06	7320 #	6915	-0-	-405	-0-	6506	3	409	9	Y	372	269	1			228
07	7688 #	7207	-0-	-481	-0-	6814	3	393	9	Y	357	422	1			163
08	7688 #	6797	-0-	-891	-0-	6390	3	407	9	Y	370	141	1			392
09	7200	4886	-0-	-2314	-0-	4508	3	378	9	Y	344	295	1			441
10	7848	7848	-0-	-0-	-0-	7478	3	370	9	Y	336	394	1			383
11	6960 #	6326	-0-	-634	-0-	5948	3	378	9	Y	344	524	1			203
12	7192 #	6319	-0-	-873	-0-	5909	3	410	9	Y	373	273	1			303

TOTAL GAS PROD: 82,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,456

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARQUEE CORPORATION 526675
COCHRAN, STEVEN T. WELL #: 1 RRCID -> 151734 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10896 - 10905

01	2139 X	1738	-0-	-401	-0-	1633	2	105	9	N	95					224
02	1972 X	1248	-0-	-724	-0-	1148	2	100	9	N	91	178	1			137
03	2108 X	1807	-0-	-301	-0-	1688	2	119	9	N	108					245
04	2010 X	1614	-0-	-396	-0-	1516	2	98	9	N	89	179	1			155
05	2077 X	1844	-0-	-233	-0-	1761	2	83	9	N	75					230
06	1740 X	1713	-0-	-27	-0-	1608	2	105	9	N	95	175	1			150
07	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1844	2	33	9	N	30					180
08	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1722	2	157	9	N	143	166	1			157
09	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	1697	2	88	9	N	80					237
10	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1861	2	66	9	N	60					297
11	1830 X	1512	-0-	-318	-0-	1374	2	138	9	N	125	192	1			230
12	1891 X	1591	-0-	-300	-0-	1472	2	119	9	N	108	188	1			150

TOTAL GAS PROD: 20,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,099

ULRICH (YEGUA 3A) 92360 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PHOENIX HYDROCARBONS OPERATING 664125
BRIARCOVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204707 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11416

01	16616 #	11783	-0-	-4833	-0-	11603	3	180	9	Y	164	153	1			80
02	12325 #	9859	-0-	-2466	-0-	9659	3	200	9	Y	182	170	1			92
03	13175 #	11073	-0-	-2102	-0-	10869	3	204	9	Y	185	117	1			160
04	11400 #	10942	-0-	-458	-0-	10791	3	151	9	Y	137	220	1			77
05	11780 #	6186	-0-	-5594	-0-	6034	3	152	9	Y	138	163	1			52
06	11400 #	8045	-0-	-3355	-0-	7929	3	116	9	Y	105	85	1			72
07	11315 #	7742	-0-	-3573	-0-	7610	3	132	9	Y	120	138	1			54
08	11315 #	6308	-0-	-5007	-0-	6214	3	94	9	Y	85	37	1			102
09	10950 #	4421	-0-	-6529	-0-	4378	3	43	9	Y	39	55	1			86
10	8308 #	7635	-0-	-673	-0-	7469	3	166	9	Y	151	121	1			116
11	10458 R	10458	-0-	-0-	-0-	10252	3	206	9	Y	187	219	1			84
12	7750 #	5788	-0-	-1962	-0-	5670	3	118	9	Y	107	90	1	1	8	100

TOTAL GAS PROD: 100,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,600

ULRICH, E. (YEGUA 2A) 92361 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
MARQUEE CORPORATION 526675
GULF LAND & INVESTMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 214759 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13696 PERF.12026 - 12056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	387	-0-	-605	-0-	380	2	7	9	N	6	93	1			66
02	609	X	560	-0-	-49	-0-	553	2	7	9	N	6					72
03	671	X	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					72
04	630	X	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					72
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					72
06	770	X	770	-0-	-0-	-0-	736	2	34	9	N	31					103
07	787	X	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5					108
08	682	X	481	-0-	-201	-0-	481	2			N	-0-					108
09	780	X	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-					108
10	806	X	203	-0-	-603	-0-	192	2	11	9	N	10					118
11	780	X	475	-0-	-305	-0-	460	2	15	9	N	14					132
12	775	X	497	-0-	-278	-0-	497	2			N	-0-					132

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

KENSINGER WELL #: 1 RRCID -> 246590 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13118 - 13210

01	150598	X	149279	-0-	-1319	-0-	147660	2	1619	9	N	1472	1712	1			142
02	144768	X	135863	-0-	-8905	-0-	134523	2	1340	9	N	1218	1163	1			197
03	154752	X	141415	-0-	-13337	-0-	139887	2	1528	9	N	1389	1469	1			117
04	149760	X	88648	-0-	-61112	-0-	87673	2	975	9	N	886	921	1			82
05	149265	X	117917	-0-	-31348	-0-	116755	2	1162	9	N	1056	954	1			184
06	144450	X	132961	-0-	-11489	-0-	131294	3	372	4	N	1177	1080	1			281
							1295	9									
07	145235	X	132593	-0-	-12642	-0-	130973	2	288	4	N	1211	1312	1			180
							1332	9									
08	141422	X	133276	-0-	-8146	-0-	130907	2	1067	4	N	1184	960	1			404
							1302	9									
09	139003	X	139003	-0-	-0-	-0-	136875	2	884	4	N	1131	1139	1			396
							1244	9									
10	137392	X	119237	-0-	-18155	-0-	118059	2	86	4	N	993	956	1			433
							1092	9									
11	132960	X	101534	-0-	-31426	-0-	99586	2	952	4	N	905	1161	1			177
							996	9									
12	143623	X	134726	-0-	-8897	-0-	131503	2	1960	4	N	1148	1086	1			239
							1263	9									

TOTAL GAS PROD: 1,526,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,770

UMBRELLA POINT (F- 9) 92388 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
TEXAS STATE TRACT 87 WELL #: 11-L RRCID -> 140960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9183 PERF. 8556 - 8559

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (F-18 ANOMALINA) 92388 877 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 132 WELL #: 1 RRCID -> 215361 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 13163 PERF.10110 - 10127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (F-24) 92388 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 87 WELL #: 12 RRCID -> 177897 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10650 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UMBRELLA POINT (F-28) 92388 948 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 86 WELL #: 1RL RRCID -> 172916 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF.11100 - 11144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12377 - 12559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23002 #	19007	-0-	-3995	-0-	276	1	18463	2	Y	244	223	1			188
						268	9									
02	20126 #	17985	-0-	-2141	-0-	305	1	17398	2	Y	256	179	1			265
						282	9									
03	T. A.	20595	-0-	20595	20595	291	1	20070	2	Y	213	166	1			312
						234	9									
04	T. A.	21403	-0-	21403	41998	1517	1	19638	2	Y	225	291	1			246
						248	9									
05	T. A.	18196	-0-	18196	60194	1544	1	16489	2	Y	148	160	1			234
						163	9									
06	T. A.	17984	-0-	17984	78178	1174	1	16605	2	Y	186	234	1			186
						205	9									
07	96196	18018	-0-	-78178	-0-	1512	1	16268	2	Y	216	206	1			196
						238	9									
08	17130 R	17130	-0-	-0-	-0-	1440	1	15424	2	Y	242	242	1			196
						266	9									
09	T. A.	16526	-0-	16526	16526	1703	1	14634	2	Y	172	114	1			254
						189	9									
10	T. A.	16285	-0-	16285	32811	1204	1	14841	2	Y	218	231	1			241
						240	9									
11	T. A.	14692	-0-	14692	47503	1980	1	12475	2	Y	215	135	1			321
						237	9									
12	T. A.	16321	-0-	16321	63824	1769	1	14418	2	Y	122	170	1			273
						134	9									

TOTAL GAS PROD: 214,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,457

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 75 "N" WELL #: 2 RRCID -> 163951 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9897 - 10012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34410 X	28167	-0-	-6243	-0-	3954	1	24020	2	Y	175	172	1			61
						193	9									
02	30856 X	23297	-0-	-7559	-0-	1491	1	21711	2	Y	86					147
						95	9									
03	27218 X	22681	-0-	-4537	-0-	1069	1	21429	2	Y	166	299	1			14
						183	9									
04	26340 X	22558	-0-	-3782	-0-	1160	1	21186	2	Y	193					207
						212	9									
05	27218 X	19169	-0-	-8049	-0-	917	1	18169	2	Y	75	140	1			142
						83	9									
06	26340 X	19380	-0-	-6960	-0-	896	1	18423	2	Y	55					197
						61	9									
07	24893 X	18968	-0-	-5925	-0-	949	1	17928	2	Y	83	190	1			90
						91	9									
08	23312 X	17287	-0-	-6025	-0-	984	1	16215	2	Y	80					170
						88	9									
09	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	894	1	12902	2	Y	13					183
						14	9									
10	20026 X	11911	-0-	-8115	-0-	911	1	10992	2	Y	7	148	1			42
						8	9									
11	19380 X	11798	-0-	-7582	-0-	707	1	11058	2	Y	30					72
						33	9									
12	18972 X	16090	-0-	-2882	-0-	641	1	15355	2	Y	85					157
						94	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2013 - PLUGGED 04-20-2013

TOTAL GAS PROD: 225,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,048

UMBRELLA POINT, NE (PRICE SAND) //CONT.// 92392 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
SANDRIDGE OFFSHORE, LLC 748009
STATE TRACT 74 WELL #: 10 RRCID -> 169064 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10355 - 10437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE TRACT 86 WELL #: 1RU RRCID -> 172915 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 9960 - 9982

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UMBRELLA POINT, W. (LOX B) 92394 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
YUMA E & P COMPANY, INC. 950358
S. T. 89 WELL #: 1 RRCID -> 204607 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10686 - 10695

01	12555 #	-0-	-0-	-12555	-0-			Y	-0-			-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2012 - PLUGGED 05/25/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	240	-0-	240	240	240	1			N	-0-					-0-
08	600 R	360	-0-	-240	-0-	360	1			N	-0-					-0-
09	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
10	248 N	110	-0-	-138	-0-	110	1			N	-0-					-0-
11	360 N	87	-0-	-273	-0-	87	1			N	-0-					-0-
12	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

01	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	835	1	6170	2	Y	160	141	1			19
						176	9									
02	6670 X	6198	-0-	-472	-0-	1057	1	5072	2	Y	63	75	1			7
						69	9									
03	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	1217	1	4725	2	Y	6	12	1			1
						7	9									
04	6960 X	5815	-0-	-1145	-0-	1072	1	4675	2	Y	62	48	1			15
						68	9									
05	7192 X	5845	-0-	-1347	-0-	1298	1	4483	2	Y	58	59	1			14
						64	9									
06	6960 X	5431	-0-	-1529	-0-	1301	1	4122	2	Y	7	19	1			2
						8	9									
07	6634 X	5511	-0-	-1123	-0-	1411	1	4089	2	Y	10	10	1			2
						11	9									
08	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	1322	1	4806	2	Y	12	11	1			3
						13	9									
09	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	1339	1	3633	2	Y	18	15	1			6
						20	9									
10	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	1430	1	3980	2	Y	33	32	1			7
						36	9									
11	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	1296	1	3075	2	Y	14	16	1			5
						15	9									
12	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1335	1	2302	2	Y	10	12	1			3
						11	9									

TOTAL GAS PROD: 66,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 2 RRCID -> 107545 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4510 - 4530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

01	5260 X	4545	-0-	-715	-0-	716	1	3809	2	Y	18	19	1			2
						20	9									
02	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	872	1	3194	2	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	1161	1	2996	2	Y	18	15	1			3
						20	9									
04	4410 X	4334	-0-	-76	-0-	1163	1	3143	2	Y	25	22	1			6
						28	9									
05	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	1370	1	3466	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	4410 X	3927	-0-	-483	-0-	1316	1	2609	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
07	4464 X	3200	-0-	-1264	-0-	1287	1	1906	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
08	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	1054	1	4261	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	1198	1	2107	2	Y	-0-					-0-
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	1298	1	1662	2	Y	43	34	1			9
						47	9									
11	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	1212	1	1354	2	Y	67	53	1			23
						74	9									
12	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	1236	1	450	2	Y	46	55	1			14
						51	9									

TOTAL GAS PROD: 45,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 1 RRCID -> 131814 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7582 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	3492	-0-	-5932	-0-	599	1	2797	2	Y	87	82	1			10
							96	9									
02	8004	X	3190	-0-	-4814	-0-	839	1	2341	2	Y	9	18	1			1
							10	9									
03	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	1073	1	3071	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	7590	X	3671	-0-	-3919	-0-	1197	1	2382	2	Y	84	64	1			21
							92	9									
05	7843	X	3879	-0-	-3964	-0-	1161	1	2622	2	Y	87	87	1			21
							96	9									
06	4020	X	3728	-0-	-292	-0-	935	1	2780	2	Y	12	30	1			3
							13	9									
07	4154	X	3868	-0-	-286	-0-	1197	1	2645	2	Y	24	23	1			4
							26	9									
08	4154	X	983	-0-	-3171	-0-	856	1	127	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	1239	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1316	1	557	2	Y	-0-					-0-
11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	992	1	228	2	Y	12	8	1			4
							13	9									
12	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1165	1	738	2	Y	10	12	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 34,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 1 RRCID -> 132643 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 12498 PERF. 8840 - 8846

01	3007	X	2365	-0-	-642	-0-	898	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	2813	X	2488	-0-	-325	-0-	926	1	1562	2	Y	-0-					-0-
03	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	1086	1	1412	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	222	-0-	-2568	-0-	70	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 134097 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10146 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	144	-0-	-1592	-0-	28	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 3 RRCID -> 142786 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11414 PERF. 8838 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3366	-0-	266	266	263	1	3078	2	Y	23					47
							25	9									
02	2900	N	3870	-0-	970	1236	379	1	3405	2	Y	78	41	1			84
							86	9									
03	3100	N	3373	-0-	273	1509	515	1	2840	2	Y	16					100
							18	9									
04	3212	X	1703	-0-	-1509	-0-	373	1	1288	2	Y	38	75	1			63
							42	9									
05	2387	X	1996	-0-	-391	-0-	564	1	1364	2	Y	62	47	1			78
							68	9									
06	2310	X	2075	-0-	-235	-0-	412	1	1610	2	Y	48	96	1			30
							53	9									
07	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	483	1	1503	2	Y	49					79
							54	9									
08	2387	X	2193	-0-	-194	-0-	525	1	1642	2	Y	24	76	1			27
							26	9									
09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	527	1	1736	2	Y	25	43	1			9
							28	9									
10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	623	1	1887	2	Y	57					66
							63	9									
11	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	531	1	1737	2	Y	55	76	1			45
							61	9									
12	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	597	1	1464	2	Y	47					92
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 29,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 522

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 6 RRCID -> 154380 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 11351 PERF.10731 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4113	-0-	-506	-0-	699	1	3379	2	Y	32					135
							35	9									
02	3567	X	2975	-0-	-592	-0-	692	1	2249	2	Y	31	117	1			49
							34	9									
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	551	1	1456	2	Y	14					63
							15	9									
04	3990	X	2105	-0-	-1885	-0-	551	1	1456	2	Y	89	47	1			105
							98	9									
05	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1351	1	2923	2	Y	112	79	1			138
							123	9									
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	1296	1	2658	2	Y	105	177	1			66
							116	9									
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	1324	1	2760	2	Y	108					174
							119	9									
08	4402	X	2632	-0-	-1770	-0-	1463	1	1134	2	Y	32	171	1			35
							35	9									
09	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	1206	1	2044	2	Y	32	55	1			12
							35	9									
10	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	1357	1	2713	2	Y	99					111
							109	9									
11	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1336	1	2243	2	Y	106	131	1			86
							117	9									
12	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1559	1	1875	2	Y	100					186
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 41,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 860

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 7 RRCID -> 182259 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10066 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	N	2638	-0-	-135	-0-	327	1	2250	2	Y	55	49	1			6
							61	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	511	1	731	2	Y	41	42	1			5
							45	9									
03	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	774	1	684	2	Y	50	47	1			8
							55	9									
04	2910	X	1220	-0-	-1690	-0-	746	1	474	2	Y	-0-	8	1			-0-
05	3007	X	1474	-0-	-1533	-0-	889	1	564	2	Y	19	15	1			4
							21	9									
06	2550	X	1305	-0-	-1245	-0-	888	1	398	2	Y	17	16	1			5
							19	9									
07	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	888	1	1032	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	1406	1	3845	2	Y	-0-					-0-
09	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	769	1	773	2	Y	-0-					-0-
10	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	735	1	948	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	602	1	1407	2	Y	14	10	1			5
							15	9									
12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	559	1	1244	2	Y	10	12	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 23,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY A WELL #: 4R RRCID -> 190234 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2840 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM, EMILY -B- WELL #: 5 RRCID -> 191855 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10396 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10447	X	2237	-0-	-8210	-0-	213	1	1897	2	Y	115	98	1			98
							127	9									
02	8642	X	-0-	-0-	-8642	-0-					Y	-0-	98	1			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7110	X	996	-0-	-6114	-0-	273	1	723	2	Y	-0-					-0-
05	5673	X	3098	-0-	-2575	-0-	1413	1	1685	2	Y	-0-					-0-
06	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	1425	1	1029	2	Y	-0-					-0-
07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1389	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	1682	-0-	-1418	-0-	1381	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1824	1	673	2	Y	225	28	1			197
							248	9									
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2354	1	210	2	Y	387	531	1			53
							426	9									
11	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	2503	1	519	2	Y	408	355	1			106
							449	9									
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	2776	1	579	2	Y	350	366	1			90
							385	9									

TOTAL GAS PROD: 25,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,485

LANGHAM, W. W. -D- WELL #: 3 RRCID -> 193090 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11060 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "B" WELL #: 6 RRCID -> 196823 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 11623 PERF. 9655 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	1163	1	10736	2	Y	142	81	1			121
							156	9									
02	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	1401	1	10015	2	Y	591	608	1			104
							650	9									
03	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	2083	1	9573	2	Y	332	175	1			261
							365	9									
04	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	1941	1	9381	2	Y	450	349	1			362
							495	9									
05	12896	X	12286	-0-	-610	-0-	2166	1	9493	2	Y	570	857	1			75
							627	9									
06	12480	X	11395	-0-	-1085	-0-	2210	1	8590	2	Y	541	468	1			148
							595	9									
07	12896	X	8947	-0-	-3949	-0-	2159	1	6391	2	Y	361	357	1			152
							397	9									
08	12276	X	5504	-0-	-6772	-0-	2029	1	3104	2	Y	337	352	1			137
							371	9									
09	658	X	658	-0-	-0-	-0-	533	1	125	2	Y	-0-	137	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,324

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 8 RRCID -> 218382 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10948 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	8259	-0-	-3583	-0-	653	1	7528	2	Y	71	63	1			8
							78	9									
02	11078	X	5811	-0-	-5267	-0-	793	1	4955	2	Y	57	58	1			7
							63	9									
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	1044	1	4827	2	Y	51	50	1			8
							56	9									
04	10860	X	5299	-0-	-5561	-0-	879	1	4385	2	Y	32	32	1			8
							35	9									
05	10013	X	5355	-0-	-4658	-0-	1061	1	4281	2	Y	12	17	1			3
							13	9									
06	7980	X	5608	-0-	-2372	-0-	1219	1	4347	2	Y	38	30	1			11
							42	9									
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	1365	1	5596	2	Y	49	52	1			8
							54	9									
08	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	3129	1	14664	2	Y	26	27	1			7
							29	9									
09	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	1239	1	4339	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1470	1	4873	2	Y	52	41	1			11
							57	9									
11	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1430	1	3851	2	Y	41	38	1			14
							45	9									
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	1674	1	3326	2	Y	28	34	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 83,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 457

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 9 RRCID -> 230078 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11310 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	707	1	7661	2	Y	71	63	1			8
							78	9									
02	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	1020	1	10575	2	Y	70	70	1			8
							77	9									
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	1388	1	9077	2	Y	141	126	1			23
							155	9									
04	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	1401	1	9125	2	Y	144	131	1			36
							158	9									
05	12152	X	11681	-0-	-471	-0-	1993	1	9541	2	Y	134	138	1			32
							147	9									
06	11760	X	7714	-0-	-4046	-0-	1426	1	6130	2	Y	144	135	1			41
							158	9									
07	12152	X	7689	-0-	-4463	-0-	1490	1	6023	2	Y	160	175	1			26
							176	9									
08	11687	X	4069	-0-	-7618	-0-	1347	1	2517	2	Y	186	162	1			50
							205	9									
09	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	1215	1	4043	2	Y	57	88	1			19
							63	9									
10	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	1543	1	4861	2	Y	131	122	1			28
							144	9									
11	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	1794	1	4810	2	Y	41	55	1			14
							45	9									
12	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1683	1	3401	2	Y	28	34	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 96,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 10 RRCID -> 231489 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 11697 PERF.11106 - 11134

01	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	731	1	5113	2	Y	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	778	1	4266	2	Y	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1028	1	4551	2	Y	-0-					-0-
04	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	1163	1	4208	2	Y	-0-					-0-
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	1050	1	4175	2	Y	-0-					-0-
06	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	1160	1	3851	2	Y	-0-					-0-
07	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1161	1	4553	2	Y	-0-					-0-
08	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	1875	1	5142	2	Y	-0-					-0-
09	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1293	1	4477	2	Y	-0-					-0-
10	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	1327	1	2396	2	Y	42	33	1			9
							46	9									
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	1315	1	3295	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	1360	1	2191	2	Y	10	12	1			3
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 62,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 11 RRCID -> 232643 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11109 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	7716	-0-	-2638	-0-	350	1	7366	2	Y	-0-					-0-
02	9686	X	6335	-0-	-3351	-0-	386	1	5934	2	Y	14	12	1			2
							15	9									
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	449	1	2581	2	Y	26	24	1			4
							29	9									
04	8100	X	1467	-0-	-6633	-0-	645	1	822	2	Y	-0-	4	1			-0-
05	8370	X	2533	-0-	-5837	-0-	765	1	1768	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	1399	-0-	-6071	-0-	357	1	1042	2	Y	-0-					-0-
07	6758	X	2096	-0-	-4662	-0-	356	1	1598	2	Y	129	108	1			21
							142	9									
08	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	2276	1	11167	2	Y	86	84	1			23
							95	9									
09	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	735	1	2125	2	Y	120	103	1			40
							132	9									
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	859	1	2177	2	Y	27	61	1			6
							30	9									
11	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	1098	1	2147	2	Y	182	125	1			63
							200	9									
12	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	1242	1	1894	2	Y	192	198	1			57
							211	9									

TOTAL GAS PROD: 50,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 12 RRCID -> 233266 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10834 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	X	66	-0-	-2228	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	1008	1	3633	2	Y	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	1070	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	1361	1	2382	2	Y	25	19	1			6
							28	9									
05	4960	X	2289	-0-	-2671	-0-	1239	1	1050	2	Y	-0-	6	1			-0-
06	4800	X	2202	-0-	-2598	-0-	1330	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	2348	-0-	-2612	-0-	1244	1	1104	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2801	-0-	-1105	-0-	1361	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1193	1	1843	2	Y	-0-					-0-
10	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	1481	1	1239	2	Y	46	36	1			10
							51	9									
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1502	1	1677	2	Y	133	97	1			46
							146	9									
12	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	983	1	560	2	Y	19	59	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 31,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 13 RRCID -> 235543 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11303 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1554	-0-	-1546	-0-	170	1	1384	2	Y	-0-					-0-
02	2900	X	1413	-0-	-1487	-0-	207	1	1206	2	Y	-0-					-0-
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	502	1	727	2	Y	-0-					-0-
04	1500	X	1084	-0-	-416	-0-	877	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	1550	X	1160	-0-	-390	-0-	904	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	1500	X	1221	-0-	-279	-0-	949	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	633	1	1420	2	Y	83	70	1			13
							91	9									
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	1090	1	1813	2	Y	829	620	1			222
							912	9									
09	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1240	1	2738	2	Y	572	603	1			191
							629	9									
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	1283	1	2887	2	Y	138	299	1			30
							152	9									
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	1238	1	2611	2	Y	77	80	1			27
							85	9									
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	1322	1	2246	2	Y	113	106	1			34
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 30,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,812

EMILY LANGHAM "A" WELL #: 14 RRCID -> 241771 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8016 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	11059	-0-	-2798	-0-	1105	1	9954	2	Y	-0-	44	1			-0-
02	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	1669	1	13662	2	Y	-0-					-0-
03	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	2108	1	13490	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	39540	X	13107	-0-	-26433	-0-	2005	1	11002	2	Y	91	68	1			23
							100	9									
05	25978	X	14192	-0-	-11786	-0-	2446	1	11666	2	Y	73	79	1			17
							80	9									
06	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	2934	1	15676	2	Y	135	114	1			38
							149	9									
07	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	3178	1	17073	2	Y	160	172	1			26
							176	9									
08	15593	X	8981	-0-	-6612	-0-	1254	1	7712	2	Y	14	36	1			4
							15	9									
09	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	2458	1	9123	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	2620	1	8677	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	1918	1	2294	2	Y	81	54	1			28
							89	9									
12	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	2026	1	1719	2	Y	57	68	1			17
							63	9									

TOTAL GAS PROD: 148,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 618

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 17 RRCID -> 258474 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10982 - 11073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	1255	1	18666	2	Y	362	337	1			42
							398	9									
02	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	1354	1	20511	2	Y	563	540	1			65
							619	9									
03	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	1816	1	17665	2	Y	31	91	1			5
							34	9									
04	19650	X	16754	-0-	-2896	-0-	1974	1	14762	2	Y	16	17	1			4
							18	9									
05	24025	X	15802	-0-	-8223	-0-	2128	1	13646	2	Y	25	23	1			6
							28	9									
06	23250	X	14546	-0-	-8704	-0-	2276	1	12239	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
07	24025	X	13900	-0-	-10125	-0-	2192	1	11672	2	Y	33	36	1			5
							36	9									
08	19530	X	5502	-0-	-14028	-0-	1463	1	4028	2	Y	10	12	1			3
							11	9									
09	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	2059	1	8128	2	Y	-0-	3	1			-0-
10	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	2049	1	7269	2	Y	69	54	1			15
							76	9									
11	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1944	1	6894	2	Y	108	86	1			37
							119	9									
12	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	1614	1	1235	2	Y	73	88	1			22
							80	9									

TOTAL GAS PROD: 160,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,318

EMILY LANGHAM A WELL #: 15 RRCID -> 258507 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	4899	-0-	-1177	-0-	795	1	4096	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
02	5684	X	3524	-0-	-2160	-0-	860	1	2660	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	1240	1	4007	2	Y	-0-					-0-
04	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	1077	1	3871	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4183	-0-	-715	-0-	1242	1	2941	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4675	-0-	-395	-0-	1433	1	3242	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	3887	-0-	-1352	-0-	1289	1	2590	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
08	5239	X	3429	-0-	-1810	-0-	1691	1	1723	2	Y	14	11	1			4
							15	9									
09	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1247	1	1712	2	Y	-0-	4	1			-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	1083	1	2176	2	Y	20	16	1			4
							22	9									
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	1219	1	1942	2	Y	15	14	1			5
							17	9									
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1553	1	2044	2	Y	11	13	1			3
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 47,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 16 RRCID -> 259641 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11012 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	728	1	15319	2	Y	-0-					-0-
02	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	1747	1	16370	2	Y	678	600	1			78
							746	9									
03	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	1930	1	10911	2	Y	819	762	1			135
							901	9									
04	15540	X	9702	-0-	-5838	-0-	1633	1	7971	2	Y	89	202	1			22
							98	9									
05	20150	X	8842	-0-	-11308	-0-	1830	1	6915	2	Y	88	89	1			21
							97	9									
06	19500	X	8361	-0-	-11139	-0-	1867	1	6376	2	Y	107	98	1			30
							118	9									
07	20150	X	7663	-0-	-12487	-0-	1827	1	5702	2	Y	122	132	1			20
							134	9									
08	13733	X	2977	-0-	-10756	-0-	1913	1	1016	2	Y	44	52	1			12
							48	9									
09	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	1547	1	3891	2	Y	9	18	1			3
							10	9									
10	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	1524	1	4031	2	Y	218	174	1			47
							240	9									
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	1936	1	4064	2	Y	90	106	1			31
							99	9									
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	2007	1	3061	2	Y	58	72	1			17
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 108,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,322

LANGHAM, EMILY A WELL #: 18 RRCID -> 260042 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130

01	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	721	1	9350	2	Y	48	43	1			6
							53	9									
02	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	809	1	6715	2	Y	32	34	1			4
							35	9									
03	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	1159	1	7048	2	Y	86	76	1			14
							95	9									
04	10350	X	7886	-0-	-2464	-0-	1184	1	6588	2	Y	104	92	1			26
							114	9									
05	10137	X	8414	-0-	-1723	-0-	1514	1	6750	2	Y	136	130	1			32
							150	9									
06	9810	X	1779	-0-	-8031	-0-	851	1	908	2	Y	18	45	1			5
							20	9									
07	8308	X	3193	-0-	-5115	-0-	1040	1	2153	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	8401	X	3168	-0-	-5233	-0-	1326	1	1842	2	Y	-0-					-0-
09	662	X	662	-0-	-0-	-0-	441	1	221	2	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM "A" WELL #: 20ST RRCID -> 261185 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20274	X	1454	-0-	-18820	-0-	288	1	1119	2	N	43					207
							47	9									
02	16878	X	1408	-0-	-15470	-0-	584	1	824	2	N	-0-	179	1			28
03	13051	X	4180	-0-	-8871	-0-	1138	1	2979	2	N	57					85
							63	9									
04	12630	X	7981	-0-	-4649	-0-	1038	1	6886	2	N	52	64	1			73
							57	9									
05	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1195	1	8065	2	N	49	55	1			67
							54	9									
06	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	1254	1	8200	2	N	48	85	1			30
							53	9									
07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	1322	1	8036	2	N	67					97
							74	9									
08	9300	X	2168	-0-	-7132	-0-	969	1	1028	2	N	155	95	1			157
							171	9									
09	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1224	1	6492	2	N	156	255	1			58
							172	9									
10	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	1507	1	7750	2	N	72					130
							79	9									
11	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	1424	1	6784	2	N	63	142	1			51
							69	9									
12	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1146	1	3349	2	N	58					109
							64	9									

TOTAL GAS PROD: 75,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

EMILY LANGHAM A WELL #: 19 RRCID -> 262246 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11135 - 11172

01	11625	X	420	-0-	-11205	-0-	169	1	251	2	N	-0-					-0-
02	10875	X	239	-0-	-10636	-0-	163	1	76	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	1760	-0-	-9865	-0-	991	1	769	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2335	-0-	-1805	-0-	978	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	926	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1395	-0-	-315	-0-	671	1	724	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1841	-0-	-577	-0-	634	1	1098	2	N	99	83	1			16
							109	9									
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	1151	1	2091	2	N	25	34	1			7
							28	9									
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	824	1	963	2	N	12	15	1			4
							13	9									
10	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	1185	1	1637	2	N	49	42	1			11
							54	9									
11	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	1374	1	1916	2	N	27	29	1			9
							30	9									
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	1553	1	1709	2	N	19	22	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 24,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
EMILY LANGHAM A WELL #: 21ST RRCID -> 264828 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11128 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16864	X	2225	-0-	-14639	-0-	713	1	1512	2	N	-0-	2	1			-0-
02	15776	X	417	-0-	-15359	-0-	351	1	66	2	N	-0-					-0-
03	16864	X	780	-0-	-16084	-0-	585	1	195	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	704	-0-	-15616	-0-	622	1	82	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	509	-0-	-16355	-0-	509	1			N	-0-					-0-
06	16320	X	1099	-0-	-15221	-0-	1010	1	89	2	N	-0-					-0-
07	16864	X	1714	-0-	-15150	-0-	964	1	750	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	6625	-0-	-10239	-0-	1387	1	5176	2	N	56	41	1			15
							62	9									
09	16320	X	2470	-0-	-13850	-0-	1401	1	1061	2	N	7	20	1			2
							8	9									
10	16864	X	2568	-0-	-14296	-0-	1277	1	1290	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
11	6390	X	2076	-0-	-4314	-0-	971	1	1075	2	N	27	18	1			9
							30	9									
12	6603	X	2060	-0-	-4543	-0-	1180	1	859	2	N	19	22	1			6
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 23,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

EMILY LANGHAM A WELL #: 22 RRCID -> 264830 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10339 - 10414

01	0	W	59584	-0-	59584	264576	263	1	56069	2	N	2956	3084	1			344
							3252	9									
02	0	W	48373	-0-	48373	312949	223	1	46199	2	N	1774	1913	1			205
							1951	9									
03	0	W	36407	-0-	36407	349356	209	1	34767	2	N	1301	1292	1			214
							1431	9									
04	0	W	57947	-0-	57947	407303	345	1	55555	2	N	1861	1613	1			462
							2047	9									
05	0	W	51393	-0-	51393	458696	230	1	49439	2	N	1567	1657	1			372
							1724	9									
06	0	W	35389	-0-	35389	494085	139	1	34151	2	N	999	1088	1			283
							1099	9									
07	0	W	18656	-0-	18656	512741	2319	1	15550	2	N	715	882	1			116
							787	9									
08	0	W	7028	-0-	7028	519769	1527	1	5501	2	N	-0-	116	1			-0-
09	522695	X	2926	-0-	-519769	-0-	1476	1	1450	2	N	-0-					-0-
10	86986	X	3240	-0-	-83746	-0-	1535	1	1618	2	N	79	62	1			17
							87	9									
11	35400	X	2988	-0-	-32412	-0-	1561	1	1364	2	N	57	54	1			20
							63	9									
12	18662	X	3061	-0-	-15601	-0-	1795	1	1229	2	N	34	44	1			10
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 326,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,343

ERNEST COCHRAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 265499 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
TURNER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 124301 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10138 - 10146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			146
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	146	5	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126789 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10202 - 10212

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

URBANA (4240) 92751 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
BRENDA LEE LANGHAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 258054 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2940 - 2970

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UTOPIA (UPPER HACKBERRY) 92806 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
LGDC CORP SWD WELL #: 2 RRCID -> 175272 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 15229 PERF. 3078 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEED, T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 192747 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LGDC CORP SWD WELL #: 3 RRCID -> 214701 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VACATION (YEGUA 4\5) 92893 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
BOPCO, L.P. 082967
VAN DEVENTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254240 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11188 - 11198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51008	36804	-0-	-14204 B	-124758	9702	1	20397	2	Y	6095	5848	1			534
						6705	9									
02	40820	30920	-0-	-9900 B	-134658	6682	1	18277	2	Y	5419	5679	1			274
						5961	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -105520 CANCELLED UNDERAGE -> -29138																
03	9646	25616	-0-	15970 B	-89550	4594	1	15436	2	Y	5078	5056	1	9	8	287
						5586	9									
04	10221	1986	-0-	-8235 B	-97785	305	1	1089	2	Y	538	756	1	4	8	65
						592	9									
05	8952 N	-0-	-0-	-8952 B	-97785					Y	20					85
06	6644	5698	-0-	-946 B	-98731	724	1	3690	2	Y	1167	774	1			478
						1284	9									
07	2242	12384	-0-	10142 B	-88589	1299	1	8294	2	Y	2537	2714	1			301
						2791	9									
08	2680	12389	-0-	9709 B	-78880	1415	1	8198	2	Y	2524	2494	1			331
						2776	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -9181 CANCELLED UNDERAGE -> -69699																
09	0	10611	-0-	10611 B	1430	1368	1	6850	2	Y	2175	2158	1			348
						2393	9									
10	2039	10056	-0-	8017 B	9447	1417	1	6260	2	Y	2163	2270	1			241
						2379	9									
11	5374	8908	-0-	3534 B	12981	1384	1	5340	2	Y	1985	1865	1			361
						2184	9									
12	21703 X	8722	-0-	-12981	-0-	1415	1	5259	2	Y	1862	1866	1	3	8	354
						2048	9									

TOTAL GAS PROD: 164,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,563

DANIEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258904 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11218 - 11228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8940	17580	-0-	8640 B	38775	4255	1	9973	2	Y	3047	2923	1			224
						3352	9									
02	7154	13051	-0-	5897 B	44672	3021	1	7036	2	Y	2722	2552	1			394
						2994	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 44672																
03	5194	12183	-0-	6989 B	51661	2964	1	6435	2	Y	2531	2524	1			401
						2784	9									
04	5503	10712	-0-	5209 B	56870	3256	1	4977	2	Y	2254	2545	1			110
						2479	9									
05	4821	12677	-0-	7856 B	64726	2845	1	7016	2	Y	2560	2526	1			144
						2816	9									
06	12715	11536	-0-	-1179 B	63547	1654	1	7253	2	Y	2390	1943	1			591
						2629	9									
07	4292	11589	-0-	7297 B	70844	1228	1	7841	2	Y	2291	2521	1			361
						2520	9									
08	4607	11011	-0-	6404 B	77248	1282	1	7432	2	Y	2088	2292	1			157
						2297	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 77248																
09	0	9639	-0-	9639 B	86887	1242	1	6222	2	Y	1977	1847	1			287
						2175	9									
10	1784	8998	-0-	7214 B	94101	1280	1	5654	2	Y	1876	1822	1			341
						2064	9									
11	4702	7851	-0-	3149 B	97250	1226	1	4734	2	Y	1719	1719	1			341
						1891	9									
12	105338 X	8088	-0-	-97250	-0-	1282	1	4767	2	Y	1854	1861	1			334
						2039	9									

TOTAL GAS PROD: 134,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,309

VAN METER (YEGUA, LOWER) 93133 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 2 RRCID -> 264854 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10786 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	55764	-0-	55764	60912	54158	2	1606	9	N	1460	1506	1			-0-
02	0	43978	-0-	43978	104890	42766	2	1212	9	N	1102	1102	1			-0-
03	61659	51732	-0-	-9927	94963	50186	2	1546	9	N	1405	1405	1			-0-
04	59670	45831	-0-	-13839	81124	44371	2	1460	9	N	1327	1327	1			-0-
05	61659	45213	-0-	-16446	64678	43876	2	1337	9	N	1215	1215	1			-0-
06	59670	41553	-0-	-18117	46561	40237	2	1316	9	N	1196	1196	1			-0-
07	61659	36327	-0-	-25332	21229	35348	2	979	9	N	890	890	1			-0-
08	61659	34656	-0-	-27003	-0-	33819	2	837	9	N	761	761	1			-0-
09	59670	38467	-0-	-21203	-0-	37683	2	784	9	N	713	713	1			-0-
10	61659	33526	-0-	-28133	-0-	32842	2	684	9	N	622	622	1			-0-
11	41550 #	32363	-0-	-9187	-0-	31689	2	674	9	N	613	613	1			-0-
12	39742 X	31392	-0-	-8350	-0-	30742	2	650	9	N	591	591	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 490,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,895

VILLAGE CREEK SP GU WELL #: 1R RRCID -> 265002 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10170 - 10268

01	0	160112	-0-	160112	206419	153929	2	6183	9	N	5621	5176	1			1052
02	0	139132	-0-	139132	345551	134051	2	5081	9	N	4619	5373	1			298
03	157945	148554	-0-	-9391	336160	143276	2	5278	9	N	4798	4358	1			738
04	152850	138042	-0-	-14808	321352	133155	2	4887	9	N	4443	4717	1			464
05	157945	136200	-0-	-21745	299607	130856	2	5344	9	N	4858	4518	1			804
06	152850	125511	-0-	-27339	272268	120951	2	4560	9	N	4145	4521	1			428
07	157945	119329	-0-	-38616	233652	114896	2	4433	9	N	4030	3298	1			1160
08	157945	119028	-0-	-38917	194735	115023	2	4005	9	N	3641	4010	1			791
09	152850	112438	-0-	-40412	154323	108475	2	3963	9	N	3603	4034	1			360
10	157945	113724	-0-	-44221	110102	109394	2	4330	9	N	3936	3565	1			731
11	152850	107005	-0-	-45845	64257	103050	2	3955	9	N	3595	3815	1			511
12	172246 X	107989	-0-	-64257	-0-	103997	2	3992	9	N	3629	3800	1			340

TOTAL GAS PROD: 1,527,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,918

VAN METER (YEGUA EY CONS.) 93133 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
BP AMERICA 'A-39' WELL #: 1 RRCID -> 236021 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8270 - 8276

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25	5	8			134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	134	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2012 - PLUGGED 10/30/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 25

VAN METER (YEGUA EY CONS.) //CONT.// 93133 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
RILEY, PAT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 235789 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8942 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35463	X	35463	-0-	-0-	-0-	35290	2	173	9	N	157	1	8			229
02	35989	X	28019	-0-	-7970	-0-	27865	2	154	9	N	140	176	1	1	8	192
03	38471	X	24558	-0-	-13913	-0-	24387	2	171	9	N	155					347
04	37230	X	18046	-0-	-19184	-0-	17824	2	222	9	N	202	236	1	1	8	312
05	38471	X	17228	-0-	-21243	-0-	17028	2	200	9	N	182	178	1	1	8	315
06	34320	X	2057	-0-	-32263	-0-	2043	2	14	9	N	13	263	1			65
07	29946	X	322	-0-	-29624	-0-	322	2			N	-0-					65
08	24552	X	12429	-0-	-12123	-0-	12355	2	74	9	N	67					132
09	4170	X	2023	-0-	-2147	-0-	2023	2			N	-0-					132
10	4309	X	1649	-0-	-2660	-0-	1504	2	145	9	N	132					264
11	101523	X	101523	-0-	-0-	-0-	98972	2	2551	9	N	2319	2374	1			209
12	80749	X	80749	-0-	-0-	-0-	79025	2	1724	9	N	1567	1495	1			281

TOTAL GAS PROD: 324,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,934

BP AMERICA 'A-39' WELL #: 2 RRCID -> 247355 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9441 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41602	X	35235	-0-	-6367	-0-	34872	2	363	9	N	330	367	1			165
02	33872	X	30258	-0-	-3614	-0-	29882	2	376	9	N	342	359	1	1	8	147
03	36208	X	21383	-0-	-14825	-0-	21166	2	217	9	N	197	177	1			167
04	16352	X	-0-	-0-	-16352	-0-					N	-0-	167	1			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25962 04/15/2012

TOTAL GAS PROD: 86,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 869

VAN METER, EAST (COOK MOUNTAIN) 93137 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
CHARLIE TUNA WELL #: 1 RRCID -> 263756 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9738 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128371	48138	-0-	-80233	-0-	45981	2	503	4	N	1504	1435	1			428
						1654	9									
02	120089	41317	-0-	-78772	-0-	40078	2	1239	9	N	1126	1275	1			279
03	128371	39652	-0-	-88719	-0-	38429	2	1223	9	N	1112	1062	1			329
04	124230	33658	-0-	-90572	-0-	32687	2	971	9	N	883	713	1			499
05	128371	34355	-0-	-94016	-0-	33650	2	705	9	N	641	527	1			613
06	124230	29886	-0-	-94344	-0-	29360	2	526	9	N	478	542	1	1	8	548
07	128371	28952	-0-	-99419	-0-	28290	2	662	9	N	602	886	1			264
08	128371	28158	-0-	-100213	-0-	27615	2	543	9	N	494	522	1	1	8	235
09	124230	22075	-0-	-102155	-0-	21568	2	507	9	N	461	537	1			159
10	128371	23698	-0-	-104673	-0-	23222	2	476	9	N	433	325	1			267
11	124230	16946	-0-	-107284	-0-	16603	2	343	9	N	312	407	1			172
12	128371	13811	-0-	-114560	-0-	13522	2	289	9	N	263	181	1			254

TOTAL GAS PROD: 360,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,309

MVP A-364 WELL #: 2 RRCID -> 265802 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11465 - 11516

01	273203	-0-	-0-	-273203	-0-					N	1	1	8			156
02	255577	-0-	-0-	-255577	-0-					N	1	1	8			156
03	273203	-0-	-0-	-273203	-0-					N	-0-					156
04	264390	-0-	-0-	-264390	-0-					N	-0-					156
05	273203	-0-	-0-	-273203	-0-					N	-0-					156
06	264390	-0-	-0-	-264390	-0-					N	-0-					156
07	273203	-0-	-0-	-273203	-0-					N	-0-					156
08	273203	-0-	-0-	-273203	-0-					N	-0-					156
09	264390	-0-	-0-	-264390	-0-					N	-0-					156
10	273203	-0-	-0-	-273203	-0-					N	-0-					156
11	264390	-0-	-0-	-264390	-0-					N	-0-					156
12	273203	-0-	-0-	-273203	-0-					N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JACQUES WELL #: 1 RRCID -> 266492 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8891 - 8961

01	150278	132142	-0-	-18136	140916	126077	2	6065	9	N	5514	5636	1			536
02	150278	98765	-0-	-51513	89403	95301	2	3464	9	N	3149	3087	1			598
03	177070	177070	-0-	-0-	89403	167983	2	9087	9	N	8261	8233	1	1	8	625
04	173485	173485	-0-	-0-	89403	164389	2	9096	9	N	8269	7875	1			1019
05	163901	163901	-0-	-0-	89403	156597	2	7304	9	N	6640	7349	1	2	8	308
06	207699	207699	-0-	-0-	89403	200461	2	7238	9	N	6580	6451	1	1	8	436
07	197788	197788	-0-	-0-	89403	191295	2	6493	9	N	5903	6112	1	4	8	223
08	197788	179824	-0-	-17964	71439	174791	2	5033	9	N	4575	4626	1	2	8	170
09	144495	144495	-0-	-0-	71439	140752	2	3743	9	N	3403	3429	1	1	8	143
10	164163	164163	-0-	-0-	71439	160218	2	3945	9	N	3586	3610	1			119
11	178603	178603	-0-	-0-	71439	174181	2	4422	9	N	4020	3672	1			467
12	186919	186916	-0-	-3	71436	183855	2	3061	9	N	2783	2993	1			257

TOTAL GAS PROD: 2,004,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,683

VAN METER, EAST (YEGUA EY) 93137 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
CENTURY EXPLORATION HOUSTON, LLC 141726
MVP A-364 WELL #: 1 RRCID -> 256998 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9441 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANESSA (WILCOX) 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
VANESSA WELL #: 1 RRCID -> 129077 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6507 - 6513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELSEY WELL #: 1 RRCID -> 130118 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6478 - 6484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANESSA (WILCOX) //CONT.// 93206 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287
BROOKE WELL #: 1 RRCID -> 131003 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6471 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 132737 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6469 - 6476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 133197 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6422 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	9	2	15	9	N	14					154
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	117	1			37
03	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					37
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					37
05	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					37
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					37
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					37
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					37
11	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					37
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	N	3					40

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

VICKERS (WILCOX MIDDLE) 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
BP-FEE WELL #: 1 RRCID -> 196879 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	6426	-0-	-53	-0-	639 829	1 9	4958	3	N	754	769	1			160
02	6177	X	5156	-0-	-1021	-0-	597 702	1 9	3857	3	N	638	713	1			85
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	639 838	1 9	4546	3	N	762	396	1			451
04	6570	X	6370	-0-	-200	-0-	618 792	1 9	4960	3	N	720	942	1			229
05	6789	X	6514	-0-	-275	-0-	639 785	1 9	5090	3	N	714	789	1			154
06	6210	X	6156	-0-	-54	-0-	618 754	1 9	4784	3	N	685	580	1			259
07	6572	X	6180	-0-	-392	-0-	639 787	1 9	4754	3	N	715	590	1			384
08	6572	X	6424	-0-	-148	-0-	639 782	1 9	5003	3	N	711	788	1			307
09	6360	X	5923	-0-	-437	-0-	618 733	1 9	4572	3	N	666	786	1			187
10	6510	X	5912	-0-	-598	-0-	639 667	1 9	4606	3	N	606	542	1			251
11	6210	X	6208	-0-	-2	-0-	618 785	1 9	4805	3	N	714	780	1			185
12	6417	X	5982	-0-	-435	-0-	639 807	1 9	4536	3	N	734	729	1			190

TOTAL GAS PROD: 73,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,419

PETTY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10073	-0-	-2234	-0-	567 2413	1 9	7093	3	Y	2194	2220	1	5	8	153
02	11513	X	8638	-0-	-2875	-0-	348 2027	1 9	6263	3	Y	1843	1882	1	13	8	101
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	373 2023	1 9	6723	3	Y	1839	1765	1	8	8	167
04	9990	X	8523	-0-	-1467	-0-	375 1788	1 9	6360	3	Y	1625	1637	1	11	8	144
05	10323	X	7785	-0-	-2538	-0-	340 1627	1 9	5818	3	Y	1479	1564	1	13	8	46
06	9750	X	7123	-0-	-2627	-0-	332 1535	1 9	5256	3	Y	1395	1313	1	16	8	112
07	9238	X	6751	-0-	-2487	-0-	299 1386	1 9	5066	3	Y	1260	1271	1	11	8	90
08	9114	X	6586	-0-	-2528	-0-	333 1309	1 9	4944	3	Y	1190	1225	1	11	8	44
09	7500	X	7175	-0-	-325	-0-	362 1392	1 9	5421	3	Y	1265	1281	1			28
10	7750	X	5707	-0-	-2043	-0-	291 1174	1 9	4242	3	Y	1067	1031	1	4	8	60
11	7110	X	6573	-0-	-537	-0-	362 1363	1 9	4848	3	Y	1239	1210	1	10	8	79
12	7409	X	6574	-0-	-835	-0-	383 1432	1 9	4759	3	Y	1302	1294	1	9	8	78

TOTAL GAS PROD: 90,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,698

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3242	-0-	-540	-0-	895 814	1 9	1533	3	Y	740	831	1	1	8	131
02	3538	X	2966	-0-	-572	-0-	753 713	1 9	1500	3	Y	648	679	1			100
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	772 771	1 9	1576	3	Y	701	663	1	1	8	137
04	3390	X	2361	-0-	-1029	-0-	659 535	1 9	1167	3	Y	486	355	1	3	8	265
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	912 826	1 9	1819	3	Y	751	874	1	2	3	140
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	928 745	1 9	1959	3	Y	677	484	1	2	3	331
07	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	795 619	1 9	1463	3	Y	563	691	1	1	3	202
08	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	934 697	1 9	1348	3	Y	634	632	1	1	3	203
09	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	796 763	1 9	1597	3	Y	694	635	1			262
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	932 644	1 9	1461	3	Y	585	678	1	1	8	168
11	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	865 763	1 9	1819	3	Y	694	751	1	2	8	109
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	890 648	1 9	1376	3	Y	589	564	1	1	8	133

TOTAL GAS PROD: 37,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,762

PETTY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	11090	-0-	-256	-0-	602 3681	1 9	6807	3	Y	3346	3327	1			229
02	10614	X	9926	-0-	-688	-0-	388 3103	1 9	6435	3	Y	2821	2895	1			155
03	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	402 3142	1 9	6527	3	Y	2856	2751	1			260
04	10740	X	9447	-0-	-1293	-0-	408 2809	1 9	6230	3	Y	2554	2586	1			228
05	11098	X	8794	-0-	-2304	-0-	377 2581	1 9	5836	3	Y	2346	2500	1			74
06	10740	X	8647	-0-	-2093	-0-	394 2610	1 9	5643	3	Y	2373	2254	1			193
07	10602	X	8252	-0-	-2350	-0-	358 2417	1 9	5477	3	Y	2197	2232	1			158
08	10075	X	8456	-0-	-1619	-0-	421 2368	1 9	5667	3	Y	2153	2231	1			80
09	9450	X	7883	-0-	-1567	-0-	393 2155	1 9	5335	3	Y	1959	1996	1			43
10	8928	X	7603	-0-	-1325	-0-	380 2155	1 9	5068	3	Y	1959	1891	1			111
11	8640	X	8171	-0-	-469	-0-	444 2325	1 9	5402	3	Y	2114	2088	1			137
12	8463	X	8248	-0-	-215	-0-	472 2439	1 9	5337	3	Y	2217	2219	1			135

TOTAL GAS PROD: 106,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,895

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251	X	17389	-0-	-1862	-0-	1456 1928	1 9	14005	3	N	1753	1879	1			138
02	18009	X	12612	-0-	-5397	-0-	946 1619	1 9	10047	3	N	1472	1454	1			156
03	16973	X	16973	-0-	-0-	-0-	1171 1838	1 9	13964	3	N	1671	1538	1	1	8	288
04	16848	X	16848	-0-	-0-	-0-	1186 1562	1 9	14100	3	N	1420	1544	1			164
05	17391	X	16342	-0-	-1049	-0-	1200 1801	1 9	13341	3	N	1637	1663	1	1	8	137
06	16830	X	14950	-0-	-1880	-0-	1151 1686	1 9	12113	3	N	1533	1364	1			306
07	17422	X	15207	-0-	-2215	-0-	1159 1597	1 9	12451	3	N	1452	1536	1			222
08	17422	X	15974	-0-	-1448	-0-	1257 1679	1 9	13038	3	N	1526	1483	1	1	8	264
09	16860	X	15452	-0-	-1408	-0-	1209 1564	1 9	12679	3	N	1422	1522	1			164
10	16337	X	12239	-0-	-4098	-0-	1068 1432	1 9	9739	3	N	1302	1229	1			237
11	15450	X	15190	-0-	-260	-0-	1260 1671	1 9	12259	3	N	1519	1542	1			214
12	15965	X	15579	-0-	-386	-0-	1368 1617	1 9	12594	3	N	1470	1561	1			123

TOTAL GAS PROD: 184,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,177

BP A-52 WELL #: 1 RRCID -> 227687 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836

01	9889	X	8090	-0-	-1799	-0-	789 845	1 9	6456	3	Y	768	712	1			208
02	8758	X	6839	-0-	-1919	-0-	788 752	1 9	5299	3	Y	684	682	1			210
03	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	784 792	1 9	6346	3	Y	720	644	1			286
04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	749 804	1 9	6727	3	Y	731	850	1			167
05	8246	X	8209	-0-	-37	-0-	800 749	1 9	6660	3	Y	681	729	1			119
06	7830	X	4358	-0-	-3472	-0-	764 453	1 9	3141	3	Y	412	318	1			213
07	8556	X	2039	-0-	-6517	-0-	517 47	1 9	1475	3	Y	43	141	1			115
08	8556	X	5854	-0-	-2702	-0-	796 932	1 9	4126	3	Y	847	844	1			118
09	8280	X	6566	-0-	-1714	-0-	846 865	1 9	4855	3	Y	786	714	1			190
10	8215	X	6640	-0-	-1575	-0-	942 821	1 9	4877	3	Y	746	741	1			195
11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	836 924	1 9	5366	3	Y	840	923	1			112
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	807 851	1 9	5165	3	Y	774	724	1			162

TOTAL GAS PROD: 78,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,032

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	9086	-0-	-1299	-0-	513 2144	1 9	6429	3	N	1949	1958	1			135
02	9715	X	7174	-0-	-2541	-0-	290 1626	1 9	5258	3	N	1478	1531	1			82
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	319 1694	1 9	5781	3	N	1540	1482	1			140
04	8790	X	7420	-0-	-1370	-0-	327 1524	1 9	5569	3	N	1385	1401	1			124
05	9083	X	7055	-0-	-2028	-0-	309 1440	1 9	5306	3	N	1309	1392	1			41
06	8790	X	6334	-0-	-2456	-0-	296 1327	1 9	4711	3	N	1206	1149	1			98
07	7781	X	6220	-0-	-1561	-0-	276 1250	1 9	4694	3	N	1136	1152	1			82
08	7781	X	6214	-0-	-1567	-0-	315 1203	1 9	4696	3	N	1094	1135	1			41
09	7350	X	6031	-0-	-1319	-0-	305 1142	1 9	4584	3	N	1038	1056	1			23
10	7068	X	5461	-0-	-1607	-0-	279 1097	1 9	4085	3	N	997	964	1			56
11	6330	X	6328	-0-	-2	-0-	350 1276	1 9	4702	3	N	1160	1141	1			75
12	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	379 1375	1 9	4732	3	N	1250	1249	1			76

TOTAL GAS PROD: 81,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,542

PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1401	-0-	-552	-0-	287 234	1 9	880	3	Y	213	303	1			48
02	1827	X	1531	-0-	-296	-0-	316 286	1 9	929	3	Y	260	268	1			40
03	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	372 354	1 9	1119	3	Y	322	300	1			62
04	2610	X	1887	-0-	-723	-0-	441 342	1 9	1104	3	Y	311	214	1			159
05	2697	X	1403	-0-	-1294	-0-	245 199	1 9	959	3	Y	181	293	1			47
06	1800	X	1028	-0-	-772	-0-	199 146	1 9	683	3	Y	133	107	1			73
07	1953	X	1382	-0-	-571	-0-	338 256	1 9	788	3	Y	233	237	1			69
08	1953	X	803	-0-	-1150	-0-	190 132	1 9	481	3	Y	120	143	1			46
09	1890	X	1532	-0-	-358	-0-	330 303	1 9	899	3	Y	275	227	1			94
10	1395	X	919	-0-	-476	-0-	207 131	1 9	581	3	Y	119	171	1			42
11	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	288 239	1 9	858	3	Y	217	226	1			33
12	1581	X	1053	-0-	-528	-0-	263 179	1 9	611	3	Y	163	159	1			37

TOTAL GAS PROD: 16,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,547

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	698 980	1 9	6493	3	N	891	939	1	2	8	87
02	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	489 857	1 9	5081	3	N	779	670	1	2	8	194
03	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	538 912	1 9	5990	3	N	829	750	1	2	8	271
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	617 889	1 9	6848	3	N	808	965	1	4	8	110
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	531 810	1 9	5841	3	N	736	791	1	2	8	53
06	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	537 840	1 9	5348	3	N	764	562	1	3	8	252
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	506 743	1 9	5132	3	N	675	588	1	2	8	337
08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	589 859	1 9	5702	3	N	781	964	1	2	8	152
09	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	586 823	1 9	5747	3	N	748	818	1			82
10	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	540 767	1 9	4667	3	N	697	497	1	1	8	281
11	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	631 884	1 9	5922	3	N	804	952	1	3	8	130
12	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	647 811	1 9	5727	3	N	737	671	1	2	8	194

TOTAL GAS PROD: 85,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,249

PARKER FORESTRY WELL #: 1 RRCID -> 233007 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4656	-0-	-614	-0-	681 694	1 9	3281	3	N	631	1120	1			137
02	4930	X	4388	-0-	-542	-0-	539 1585	1 9	2264	3	N	1441	1424	1			154
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	581 1438	1 9	2573	3	N	1307	1251	1			210
04	5340	X	4662	-0-	-678	-0-	575 1504	1 9	2583	3	N	1367	1508	1	2	8	67
05	5518	X	4613	-0-	-905	-0-	592 1375	1 9	2646	3	N	1250	1151	1	1	8	165
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	577 1711	1 9	2435	3	N	1555	1515	1			205
07	4805	X	4612	-0-	-193	-0-	589 1493	1 9	2530	3	N	1357	1310	1	1	8	251
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	607 1736	1 9	2561	3	N	1578	1669	1	1	8	159
09	4710	X	4289	-0-	-421	-0-	572 1488	1 9	2229	3	N	1353	1312	1			200
10	4867	X	4482	-0-	-385	-0-	598 1546	1 9	2338	3	N	1405	1466	1			139
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	612 1679	1 9	2665	3	N	1526	1175	1	1	8	489
12	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	664 806	1 9	3053	3	N	733	987	1	1	8	234

TOTAL GAS PROD: 55,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,503

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY "A" #8 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242125 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	7609	-0-	-1009	-0-	625 784	1 9	6200	3	N	713	767	1			56
02	8062	X	6097	-0-	-1965	-0-	446 738	1 9	4913	3	N	671	656	1			71
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	489 728	1 9	6082	3	N	662	618	1			115
04	7350	X	7243	-0-	-107	-0-	498 625	1 9	6120	3	N	568	618	1			65
05	7595	X	6788	-0-	-807	-0-	486 695	1 9	5607	3	N	632	644	1			53
06	7350	X	6533	-0-	-817	-0-	491 690	1 9	5352	3	N	627	555	1			125
07	7471	X	6568	-0-	-903	-0-	487 640	1 9	5441	3	N	582	618	1			89
08	7471	X	6908	-0-	-563	-0-	531 677	1 9	5700	3	N	615	597	1			107
09	7230	X	6632	-0-	-598	-0-	507 624	1 9	5501	3	N	567	609	1			65
10	6789	X	5853	-0-	-936	-0-	500 647	1 9	4706	3	N	588	548	1			105
11	6690	X	6655	-0-	-35	-0-	539 674	1 9	5442	3	N	613	631	1			87
12	6913	X	6334	-0-	-579	-0-	543 607	1 9	5184	3	N	552	592	1			47

TOTAL GAS PROD: 80,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,390

BP A-52 WELL #: 2 RRCID -> 249569 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6951	-0-	-892	-0-	678 728	1 9	5545	3	Y	662	611	1			179
02	7337	X	5042	-0-	-2295	-0-	584 530	1 9	3928	3	Y	482	506	1			155
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	683 722	1 9	5527	3	Y	656	561	1			250
04	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	670 726	1 9	6020	3	Y	660	761	1			149
05	6944	X	6828	-0-	-116	-0-	666 613	1 9	5549	3	Y	557	607	1			99
06	6720	X	3739	-0-	-2981	-0-	655 392	1 9	2692	3	Y	356	272	1			183
07	7657	X	3974	-0-	-3683	-0-	949 316	1 9	2709	3	Y	287	258	1			212
08	7657	X	4803	-0-	-2854	-0-	670 659	1 9	3474	3	Y	599	711	1			100
09	7410	X	4425	-0-	-2985	-0-	573 563	1 9	3289	3	Y	512	484	1			128
10	6820	X	3668	-0-	-3152	-0-	524 431	1 9	2713	3	Y	392	412	1			108
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	583 677	1 9	3746	3	Y	615	644	1			79
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	660 711	1 9	4225	3	Y	646	593	1			132

TOTAL GAS PROD: 64,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,424

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY WELL #: 10 RRCID -> 262639 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72664	X	11260	-0-	-61404	-0-	619 3383	1 9	7258	3	N	3075	3103	1			214
02	67976	X	8705	-0-	-59271	-0-	344 2498	1 9	5863	3	N	2271	2359	1			126
03	72664	X	9646	-0-	-63018	-0-	388 2719	1 9	6539	3	N	2472	2374	1			224
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	391 2401	1 9	6201	3	N	2183	2212	1			195
05	11253	X	8411	-0-	-2842	-0-	363 2228	1 9	5820	3	N	2025	2156	1			64
06	10890	X	7922	-0-	-2968	-0-	364 2154	1 9	5404	3	N	1958	1863	1			159
07	9641	X	7744	-0-	-1897	-0-	338 2033	1 9	5373	3	N	1848	1874	1			133
08	9641	X	7669	-0-	-1972	-0-	384 1934	1 9	5351	3	N	1758	1825	1			66
09	7980	X	7283	-0-	-697	-0-	365 1796	1 9	5122	3	N	1633	1663	1			36
10	8246	X	5863	-0-	-2383	-0-	295 1514	1 9	4054	3	N	1376	1334	1			78
11	7920	X	6688	-0-	-1232	-0-	365 1737	1 9	4586	3	N	1579	1555	1			102
12	7750	X	6949	-0-	-801	-0-	400 1885	1 9	4664	3	N	1714	1712	1			104

TOTAL GAS PROD: 97,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,892

PETTY WELL #: 5 RRCID -> 265203 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12096 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		9662	-0-	9662	27363	542 2424	1 9	6696	3	N	2204	2376	1	1	8	164
02	0		38705	-0-	38705	66068	1547 10005	1 9	27153	3	N	9095	8786	1	3	8	470
03	0		33221	-0-	33221	99289	1353 7863	1 9	24005	3	N	7148	6959	1	2	8	657
04	0		35519	-0-	35519	134808	1559 8078	1 9	25882	3	N	7344	7353	1			648
05	168541	X	33733	-0-	-134808	-0-	1470 7567	1 9	24696	3	N	6879	7311	1			216
06	28391	X	28391	-0-	-0-	-0-	1321 6522	1 9	20548	3	N	5929	5661	1			484
07	31646	X	31646	-0-	-0-	-0-	1397 7048	1 9	23201	3	N	6407	6435	1			456
08	29617	X	29617	-0-	-0-	-0-	1494 6288	1 9	21835	3	N	5716	5958	1			214
09	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	1312 5411	1 9	19330	3	N	4919	5025	1			108
10	24986	X	24120	-0-	-866	-0-	1227 5314	1 9	17579	3	N	4831	4666	1			273
11	24180	X	23530	-0-	-650	-0-	1296 5167	1 9	17067	3	N	4697	4665	1			305
12	24986	X	22348	-0-	-2638	-0-	1300 5163	1 9	15885	3	N	4694	4713	1			286

TOTAL GAS PROD: 336,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,863

VICKERS (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
PETTY C WELL #: 1 RRCID -> 269145 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12178 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		23145	-0-	23145	23145	1704	1	15742	3	N	5181	4810	1			371
							5699	9									
03	0		28010	-0-	28010	51155	1853	1	17872	3	N	7532	7421	1	4	8	478
							8285	9									
04	0		20453	-0-	20453	71608	1640	1	12950	3	N	5330	5409	1	1	8	398
							5863	9									
05	0		16395	-0-	16395	88003	1540	1	10258	3	N	4179	4522	1			55
							4597	9									
06	0		13283	-0-	13283	101286	1429	1	7992	3	N	3511	3316	1	1	8	249
							3862	9									
07	0		12802	-0-	12802	114088	1427	1	7767	3	N	3280	3091	1			438
							3608	9									
08	126402	X	12314	-0-	-114088	-0-	1453	1	7339	3	N	3202	3450	1	1	8	189
							3522	9									
09	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	1393	1	6939	3	N	2722	2747	1			164
							2994	9									
10	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1350	1	5350	3	N	2664	2636	1			192
							2930	9									
11	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	1322	1	5082	3	N	2309	2250	1			251
							2540	9									
12	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	1423	1	5771	3	N	2476	2411	1			316
							2724	9									

TOTAL GAS PROD: 166,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,386

VICTOR BLANCO (FRIO) 93711 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
SWILLEY WELL #: 2 RRCID -> 250285 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5057 - 5061

01	2790	#	2448	-0-	-342	-0-	310	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2639	#	2432	-0-	-207	-0-	290	1	2142	2	N	-0-					-0-
03	2821	#	2440	-0-	-381	-0-	300	1	2140	2	N	-0-					-0-
04	2730	#	2543	-0-	-187	-0-	300	1	2243	2	N	-0-					-0-
05	2604	#	2521	-0-	-83	-0-	310	1	2211	2	N	-0-					-0-
06	2520	#	2187	-0-	-333	-0-	298	1	1889	2	N	-0-					-0-
07	2604	#	2408	-0-	-196	-0-	310	1	2098	2	N	-0-					-0-
08	2511	#	2481	-0-	-30	-0-	310	1	2171	2	N	-0-					-0-
09	2440	R	2440	-0-	-0-	-0-	300	1	2140	2	N	-0-					-0-
10	2511	#	2490	-0-	-21	-0-	310	1	2180	2	N	-0-					-0-
11	2400	#	2391	-0-	-9	-0-	300	1	2091	2	N	-0-					-0-
12	2511	#	2325	-0-	-186	-0-	310	1	2015	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTOR BLANCO (WILCOX) 93711 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 1 RRCID -> 223078 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13020 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57327	57327	-0-	-0-	-0-	304 1130	1 9	55893	2	Y	1027	854	1			349
02	37410	42135	-0-	4725	4725	290 780	1 9	41065	2	Y	709	835	1	1	8	222
03	47225	47225	-0-	-0-	4725	310 904	1 9	46011	2	Y	822	657	1	2	8	385
04	56760	43005	-0-	-13755	-0-	300 756	1 9	41949	2	Y	687	812	1	3	8	257
05	57598 #	43998	-0-	-13600	-0-	310 1073	1 9	42615	2	Y	975	954	1	1	8	277
06	55470 #	40410	-0-	-15060	-0-	300 619	1 9	39491	2	Y	563	479	1	2	8	359
07	47213 #	41293	-0-	-5920	-0-	310 799	1 9	40184	2	Y	726	927	1			158
08	47213 #	40831	-0-	-6382	-0-	310 675	1 9	39846	2	Y	614	615	1			157
09	41700	33663	-0-	-8037	-0-	300 712	1 9	32651	2	Y	647	632	1	1	8	171
10	43090	42009	-0-	-1081	-0-	310 778	1 9	40921	2	Y	707	499	1			379
11	51598	51598	-0-	-0-	-0-	300 941	1 9	50357	2	Y	855	696	1	2	8	536
12	49574	49574	-0-	-0-	-0-	309 1168	1 9	48097	2	Y	1062	1090	1	2	8	506

TOTAL GAS PROD: 533,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,394

SWILLEY WELL #: 1 RRCID -> 249412 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13237 - 13520

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST) 93711 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
MCCORD WELL #: 3 RRCID -> 247845 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8030 - 8160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16895 X	15924	-0-	-971	-0-	303 157	1 9	15464	2	Y	143	113	1			53
02	16095 X	13971	-0-	-2124	-0-	289 127	1 9	13555	2	Y	115	127	1	2	8	39
03	15965 X	13971	-0-	-1994	-0-	299 163	1 9	13509	2	Y	148	115	1	2	8	70
04	15450 X	13092	-0-	-2358	-0-	299 151	1 9	12642	2	Y	137	155	1	3	8	49
05	15965 X	12777	-0-	-3188	-0-	309 178	1 9	12290	2	Y	162	163	1	1	8	47
06	15420 X	10349	-0-	-5071	-0-	261 91	1 9	9997	2	Y	83	73	1	2	8	55
07	14942 X	11566	-0-	-3376	-0-	310 136	1 9	11120	2	Y	124	153	1			26
08	13981 X	10852	-0-	-3129	-0-	309 116	1 9	10427	2	Y	105	104	1			27
09	11640 X	10275	-0-	-1365	-0-	300 123	1 9	9852	2	Y	112	109	1	1	8	29
10	12028 X	9444	-0-	-2584	-0-	289 103	1 9	9052	2	Y	94	70	1			53
11	11190 X	9212	-0-	-1978	-0-	300 109	1 9	8803	2	Y	99	85	1	2	8	65
12	11563 X	8965	-0-	-2598	-0-	294 134	1 9	8537	2	Y	122	133	1	2	8	52

TOTAL GAS PROD: 140,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,444

VICTOR BLANCO, W. (8800) 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
OSAGE WELL #: 1 RRCID -> 235086 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9137 - 9150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	58745 #	57320	-0-	-1425 B	-17536	310 1773	1 9	55237	2	N	1612	1381	1			750
02	54433 #	40202	-0-	-14231 B	-31767	290 1511	1 9	38401	2	N	1374	1595	1			529
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -24000 CANCELLED UNDERAGE -> -7767																
03	56668	42510	-0-	-14158 B	-38158	310 1045	1 9	41155	2	N	950	990	1			489
04	54840	39391	-0-	-15449 B	-53607	299 1280	1 9	37812	2	N	1164	1180	1			473
05	40355	40599	-0-	244 B	-53363	310 1394	1 9	38895	2	N	1267	1444	1			296
06	54840	38570	-0-	-16270 B	-69633	299 980	1 9	37291	2	N	891	942	1			245
07	25111 N	40374	-0-	15263 B	-54370	309 1274	1 9	38791	2	N	1158	1228	1			175
08	23566	38530	-0-	14964 B	-39406	310 1165	1 9	37055	2	N	1059	935	1			299
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -39406																
09	22161	35903	-0-	13742 B	-25664	300 1097	1 9	34506	2	N	997	1119	1			177
10	37540	37419	-0-	-121 B	-25785	310 1451	1 9	35658	2	N	1319	1122	1			374
11	34898	36782	-0-	1884 B	-23901	300 923	1 9	35559	2	N	839	613	1			600
12	39494 X	38332	-0-	-1162	-0-	310 1403	1 9	36619	2	N	1275	1631	1			244

TOTAL GAS PROD: 485,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,905

VICTOR BLANCO, W. (8800) //CONT.// 93717 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
STATE LEASE 108750 WELL #: 1 RRCID -> 255232 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9733 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59086	62268	-0-	3182 B	78535	310	1	59607	2	N	2137	1571	1			731
						2351	9									
02	54515	36326	-0-	-18189 B	60346	290	1	34658	2	N	1253	1711	1	1	8	272
						1378	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 60346																
03	58590	38111	-0-	-20479 B	39867	310	1	36523	2	N	1162	764	1			670
						1278	9									
04	56700	36905	-0-	-19795 B	20072	299	1	35383	2	N	1112	1542	1			240
						1223	9									
05	41724	40037	-0-	-1687 B	18385	310	1	38342	2	N	1259	1092	1			407
						1385	9									
06	56700	38681	-0-	-18019 B	366	300	1	37352	2	N	935	938	1			404
						1029	9									
07	25962	39262	-0-	13300 B	13666	310	1	37740	2	N	1102	1239	1			267
						1212	9									
08	24365	37376	-0-	13011 B	26677	310	1	35933	2	N	1030	1105	1			192
						1133	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 26677																
09	22179	37016	-0-	14837 B	41514	300	1	35569	2	N	1043	888	1			347
						1147	9									
10	37570	38075	-0-	505 B	42019	310	1	36541	2	N	1113	1128	1			332
						1224	9									
11	34925	36584	-0-	1659 B	43678	300	1	34956	2	N	1207	938	1			601
						1328	9									
12	80979 X	37301	-0-	-43678	-0-	310	1	35749	2	N	1129	1027	1			703
						1242	9									

TOTAL GAS PROD: 477,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,482

VIDOR, NE. (VICKSBURG) 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LINSCOMB, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 116749 COMPL. DATE 02/08/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9037 - 9056

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					69
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					69
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					69
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					69
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69	7			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - P&A 04-16-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR, NE. (VICKSBURG) //CONT.// 93763 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 143887 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8973 - 8990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837 X	410	-0-	-427	-0-	399	2	11	9	Y	10					97
02	783 X	741	-0-	-42	-0-	724	2	17	9	Y	15					112
03	837 X	23	-0-	-814	-0-	23	2			Y	-0-					112
04	715 X	715	-0-	-0-	-0-	693	2	22	9	Y	20					132
05	806 X	491	-0-	-315	-0-	469	2	22	9	Y	20					152
06	780 X	202	-0-	-578	-0-	191	2	11	9	Y	10					162
07	806 X	472	-0-	-334	-0-	341	2	131	9	Y	119	191	1			90
08	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	10					100
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	4					104
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					104
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	5					109
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1					110

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

VIDOR AMES (YEGUA DY) 93765 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL VID WELL #: 10 RRCID -> 175007 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12908 - 12928

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-VID WELL #: 4ST RRCID -> 228455 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 271068 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13000 - 13030

11	0	576	-0-	576	576	14	1	501	3	Y	55	53	0			2
						61	9									
12	3500	8782	-0-	5282	5858	161	1	7041	3	Y	1436	1417	0			21
						1580	9									

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,491

VIDOR AMES (YEGUA EY) 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MIL-VID WELL #: 3R RRCID -> 137789 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 16991 PERF.13356 - 13428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	321	-0-	-20	-0-	7	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	319 N	296	-0-	-23	-0-	7	1	289	3	Y	-0-					-0-
03	341 N	332	-0-	-9	-0-	7	1	325	3	Y	-0-					-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	3	Y	-0-					-0-
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	330 N	326	-0-	-4	-0-	7	1	319	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	8	1	322	3	Y	-0-					-0-
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	10	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	300 N	197	-0-	-103	-0-	6	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	310 N	251	-0-	-59	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2012

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMPSON-CLARK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138868 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12748 - 12918

01	17078 X	17078	-0-	-0-	-0-	384	1	15920	3	Y	704	717	0		24
						774	9								
02	15221 X	15221	-0-	-0-	-0-	342	1	14088	3	Y	719	722	0		21
						791	9								
03	16687 X	16687	-0-	-0-	-0-	382	1	15558	3	Y	679	663	0		37
						747	9								
04	15810 X	15731	-0-	-79	-0-	359	1	14635	3	Y	670	673	0		34
						737	9								
05	16337 X	15894	-0-	-443	-0-	365	1	14715	3	Y	740	749	0		25
						814	9								
06	15810 X	15607	-0-	-203	-0-	348	1	14460	3	Y	726	707	0		44
						799	9								
07	16337 X	15482	-0-	-855	-0-	348	1	14185	3	Y	863	880	0		27
						949	9								
08	16337 X	15426	-0-	-911	-0-	435	1	14083	3	Y	825	817	0		35
						908	9								
09	13920 X	12976	-0-	-944	-0-	371	1	11696	3	Y	826	808	0		53
						909	9								
10	14384 X	11919	-0-	-2465	-0-	325	1	10930	3	Y	604	612	0		45
						664	9								
11	13920 X	39	-0-	-13881	-0-	1	1	36	3	Y	2	42	0		5
						2	9								
12	14384 X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-	5	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 152,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,358

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SAMPSON-CLARK GGU 2 WELL #: 1ST RRCID -> 139658 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12768 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	295 517	1 9	12219	3	Y	470	479	0			18
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	285 581	1 9	11757	3	Y	528	529	0			17
03	13950	X	10554	-0-	-3396	-0-	239 578	1 9	9737	3	Y	525	512	0			30
04	13500	X	8913	-0-	-4587	-0-	198 631	1 9	8084	3	Y	574	574	0			30
05	13950	X	8705	-0-	-5245	-0-	190 834	1 9	7681	3	Y	758	762	0			26
06	13050	X	7480	-0-	-5570	-0-	159 688	1 9	6633	3	Y	625	613	0			38
07	13485	X	8718	-0-	-4767	-0-	195 564	1 9	7959	3	Y	513	534	0			17
08	11625	X	7420	-0-	-4205	-0-	209 450	1 9	6761	3	Y	409	408	0			18
09	7470	X	7127	-0-	-343	-0-	205 466	1 9	6456	3	Y	424	414	0			28
10	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	212 636	1 9	7122	3	Y	578	565	0			41
11	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	213 536	1 9	6952	3	Y	487	503	0			25
12	7719	X	4918	-0-	-2801	-0-	127 454	1 9	4337	3	Y	413	429	0			9

TOTAL GAS PROD: 105,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,304

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 145916 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12940 - 13047

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES SWD WELL #: 1 RRCID -> 148523 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3821 - 3842

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MIL-VID WELL #: 11 RRCID -> 231722 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14030 - 14220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284 X	10285	-0-	-999	-0-	10026	3	259	9	Y	235	239	0			5
02	10324 X	9703	-0-	-621	-0-	9447	3	256	9	Y	233	234	0			4
03	10757 X	9961	-0-	-796	-0-	9723	3	238	9	Y	216	211	0			9
04	10410 X	9376	-0-	-1034	-0-	9166	3	210	9	Y	191	194	0			6
05	10726 X	9696	-0-	-1030	-0-	30	1	9396	3	Y	245	247	0			4
						270	9									
06	10050 X	9555	-0-	-495	-0-	399	1	8980	3	Y	160	158	0			6
						176	9									
07	10385 X	10144	-0-	-241	-0-	305	1	9560	3	Y	254	255	0			5
						279	9									
08	9951 X	9447	-0-	-504	-0-	188	1	9082	3	Y	161	161	0			5
						177	9									
09	9300 X	8740	-0-	-560	-0-	150	1	8375	3	Y	195	190	0			10
						215	9									
10	9610 X	9084	-0-	-526	-0-	11	1	8853	3	Y	200	198	0			12
						220	9									
11	9300 X	8767	-0-	-533	-0-	226	1	8222	3	Y	290	290	0			12
						319	9									
12	9610 X	9596	-0-	-14	-0-	208	1	9115	3	Y	248	257	0			3
						273	9									

TOTAL GAS PROD: 114,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,628

REID, D. WELL #: 1 RRCID -> 232102 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14244 PERF.12919 - 13030

01	186 X	108	-0-	-78	-0-	10	3	98	9	Y	89	89	0			3
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	22	3	76	9	Y	69	70	0			2
03	1457 X	23	-0-	-1434	-0-	10	3	13	9	Y	12	12	0			2
04	1410 X	98	-0-	-1312	-0-	3	1	91	3	Y	4	4	0			2
						4	9									
05	1457 X	18	-0-	-1439	-0-	15	3	3	9	Y	3	4	0			1
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	2	2	0			1
07	93 X	12	-0-	-81	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	0			1
08	93 X	13	-0-	-80	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			1
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	2	2	0			1
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	0			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS WELL #: 1ST RRCID -> 254819 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39029 X	33883	-0-	-5146	-0-	675	1	27968	3	N	4764	4848	0			149
						5240	9									
02	35090 X	31420	-0-	-3670	-0-	619	1	25561	3	N	4764	4790	0			123
						5240	9									
03	33428 X	33428	-0-	-0-	-0-	683	1	27857	3	N	4444	4341	0			226
						4888	9									
04	32752 X	32752	-0-	-0-	-0-	668	1	27243	3	N	4401	4425	0			202
						4841	9									
05	33866 X	33866	-0-	-0-	-0-	702	1	28312	3	N	4411	4482	0			131
						4852	9									
06	33840 X	33840	-0-	-0-	-0-	688	1	28584	3	N	4153	4055	0			229
						4568	9									
07	34877 X	34877	-0-	-0-	-0-	709	1	28891	3	N	4797	4894	0			132
						5277	9									
08	34595 X	34595	-0-	-0-	-0-	899	1	29101	3	N	4177	4149	0			160
						4595	9									
09	31050 X	30353	-0-	-697	-0-	807	1	25402	3	N	3767	3702	0			225
						4144	9									
10	32085 X	31801	-0-	-284	-0-	782	1	26314	3	N	4277	4216	0			286
						4705	9									
11	33547 X	33547	-0-	-0-	-0-	850	1	27771	3	N	4478	4563	0			201
						4926	9									
12	32126 X	32126	-0-	-0-	-0-	799	1	27178	3	N	3772	3918	0			55
						4149	9									

TOTAL GAS PROD: 396,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,205

WILLIAMS WELL #: 2ST RRCID -> 261184 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 13011 PERF.13154 - 13246

01	1984 X	1834	-0-	-150	-0-	37	1	1502	3	Y	268	275	0			5
						295	9									
02	1856 X	1357	-0-	-499	-0-	25	1	1039	3	Y	266	268	0			3
						293	9									
03	1984 X	321	-0-	-1663	-0-	1	1	48	3	Y	247	241	0			9
						272	9									
04	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	38	1	1567	3	Y	159	165	0			3
						175	9									
05	1829 X	1487	-0-	-342	-0-	34	1	1388	3	Y	59	62	0			-0-
						65	9									
06	1770 X	1031	-0-	-739	-0-	23	1	960	3	Y	44	44	0			-0-
						48	9									
07	1829 X	1081	-0-	-748	-0-	24	1	977	3	Y	73	73	0			-0-
						80	9									
08	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	104	102	0			2
09	3000 N	3593	-0-	593	593	106	1	3331	3	Y	142	137	0			7
						156	9									
10	3100 N	3704	-0-	604	1197	103	1	3474	3	Y	115	116	0			6
						127	9									
11	3000 N	2426	-0-	-574	623	67	1	2194	3	Y	150	151	0			5
						165	9									
12	2455 X	1832	-0-	-623	-0-	48	1	1643	3	Y	128	133	0			-0-
						141	9									

TOTAL GAS PROD: 20,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,755

HAGLER BP FEE WELL #: 1 RRCID -> 271064 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13212 - 13286

11	0	6269	-0-	6269	6269	156	1	5108	3	Y	914	874	0			40
						1005	9									
12	23817 X	17548	-0-	-6269	-0-	348	1	11841	3	Y	4872	4841	0			71
						5359	9									

TOTAL GAS PROD: 23,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,786

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MIL-VID WELL #: 1ST RRCID -> 133705 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12850 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIL-VID WELL #: 12 RRCID -> 263342 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12530 PERF.13250 - 13345

01	42355 X	42355	-0-	-0-	-0-	940	1	38448	2	N	2697	2687	0			258
						2967	9									
02	40374 X	40374	-0-	-0-	-0-	909	1	36717	2	N	2498	2483	0			273
						2748	9									
03	45284 X	45284	-0-	-0-	-0-	1012	1	41156	2	N	2833	2929	0			177
						3116	9									
04	43322 X	43322	-0-	-0-	-0-	989	1	38934	2	N	3090	3003	0			264
						3399	9									
05	45767 X	45767	-0-	-0-	-0-	1036	1	41637	2	N	2813	2739	1			338
						3094	9									
06	47714 X	47714	-0-	-0-	-0-	989	1	43460	2	N	2968	2990	1			316
						3265	9									
07	47811 X	47811	-0-	-0-	-0-	1054	1	43453	2	N	3004	3000	1			320
						3304	9									
08	33170 X	26680	-0-	-6490	-0-	785	1	24220	2	N	1523	1620	1			223
						1675	9									
09	32100 X	25781	-0-	-6319	-0-	727	1	23299	2	N	1595	1555	1			263
						1755	9									
10	34470 X	34470	-0-	-0-	-0-	909	1	31423	2	N	1944	1944	1			263
						2138	9									
11	37901 X	37901	-0-	-0-	-0-	950	1	34336	2	N	2377	2185	1			455
						2615	9									
12	39030 X	39030	-0-	-0-	-0-	1062	1	35261	2	N	2461	2455	1			461
						2707	9									

TOTAL GAS PROD: 476,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,803

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
DONNER PROPERTIES GU WELL #: 1 RRCID -> 258534 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13322 - 13878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66326 X	66326	-0-	-0-	-0-	2661	1	61686	2	N	1799	1629	1			553
						1979	9									
02	47872 X	47872	-0-	-0-	-0-	1886	1	44525	2	N	1328	1268	1			613
						1461	9									
03	45571 X	45571	-0-	-0-	-0-	2584	1	41697	2	N	1173	1258	1			528
						1290	9									
04	39317 X	39317	-0-	-0-	-0-	2604	1	35747	2	N	878	589	1			817
						966	9									
05	24690 X	24690	-0-	-0-	-0-	2682	1	21373	2	N	577	887	1			507
						635	9									
06	20338 X	20338	-0-	-0-	-0-	2349	1	17491	2	N	453	552	1			408
						498	9									
07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	2125	1	14899	2	N	402	537	1			273
						442	9									
08	14983 X	14983	-0-	-0-	-0-	2244	1	12347	2	N	356	206	1			423
						392	9									
09	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	772	1	10532	2	N	303	359	1			367
						333	9									
10	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	89	1	9020	2	N	257	359	1			265
						283	9									
11	21855 X	21855	-0-	-0-	-0-	1685	1	17410	2	N	2509	2307	1			467
						2760	9									
12	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	2672	1	11661	2	N	1182	1252	1			397
						1300	9									

TOTAL GAS PROD: 335,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,217

BP AMERICA A-5 WELL #: 1 RRCID -> 260201 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 14431 PERF.14076 - 14106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70680 X	19625	-0-	-51055	-0-	1421	1	17424	2	N	709	726	1			235
						780	9									
02	46284 X	42514	-0-	-3770	-0-	2154	1	38911	2	N	1317	1244	1			308
						1449	9									
03	34744 X	34744	-0-	-0-	-0-	2272	1	31373	2	N	999	889	1			418
						1099	9									
04	25558 X	25558	-0-	-0-	-0-	1837	1	22905	2	N	742	532	1			628
						816	9									
05	45446 X	24188	-0-	-21258	-0-	2030	1	21648	2	N	464	714	1			378
						510	9									
06	43980 X	12190	-0-	-31790	-0-	1146	1	10530	2	N	467	570	1			275
						514	9									
07	45446 X	9770	-0-	-35676	-0-	897	1	8535	2	N	307	412	1			170
						338	9									
08	34751 X	415	-0-	-34336	-0-	106	1	309	2	N	-0-					170
09	25560 X	-0-	-0-	-25560	-0-					N	-0-					170
10	24180 X	20009	-0-	-4171	-0-	1584	1	17834	2	N	537	589	1			118
						591	9									
11	12180 X	2203	-0-	-9977	-0-	141	1	2018	2	N	40					158
						44	9									
12	9765 X	7753	-0-	-2012	-0-	617	1	6855	2	N	255	333	1			80
						281	9									

TOTAL GAS PROD: 198,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,837

VIDOR AMES (YEGUA EY) //CONT.// 93765 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
STARK FOUNDATION A-113 WELL #: 1 RRCID -> 263122 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12615 - 13232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46531 X	14105	-0-	-32426	-0-	2701	1	10462	2	N	856	770	1			323
						942	9									
02	43529 X	11007	-0-	-32522	-0-	2540	1	7745	2	N	656	719	1			260
						722	9									
03	46531 X	10376	-0-	-36155	-0-	2698	1	7015	2	N	603	536	1			327
						663	9									
04	45030 X	9356	-0-	-35674	-0-	2620	1	6174	2	N	511	722	1			116
						562	9									
05	46531 X	9391	-0-	-37140	-0-	2716	1	6149	2	N	478	305	1			289
						526	9									
06	45030 X	8013	-0-	-37017	-0-	2430	1	5124	2	N	417	400	1			306
						459	9									
07	46531 X	6150	-0-	-40381	-0-	1729	1	3960	2	N	419	532	1			193
						461	9									
08	10385 X	1787	-0-	-8598	-0-	278	1	1390	4	N	108	173	1			128
						119	9									
09	9360 X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					128
10	9393 X	1939	-0-	-7454	-0-	266	1	1543	2	N	118					246
						130	9									
11	8010 X	1382	-0-	-6628	-0-	123	1	1180	2	N	72	175	1			143
						79	9									
12	6138 X	550	-0-	-5588	-0-	130	1	397	2	N	21					164
						23	9									

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2013 - PLUGGED 07-24-2013

TOTAL GAS PROD: 74,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,259

WILLIAMS A-436 GU WELL #: 1 RRCID -> 265062 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	3372	-0-	3372	3372	3117	4	255	9	N	232	225	1			7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3372					N	-0-					7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3372					N	-0-					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	3372					N	-0-					7
09	T. A.	13028	-0-	13028	16400	486	1	11710	2	N	756	523	1			240
						832	9									
10	44645 X	28245	-0-	-16400	-0-	1129	1	25145	2	N	1792	1772	1			260
						1971	9									
11	31590 X	25666	-0-	-5924	-0-	1157	1	22801	2	N	1553	1256	1			557
						1708	9									
12	32643 X	25917	-0-	-6726	-0-	1192	1	23093	2	N	1484	1568	1			473
						1632	9									

TOTAL GAS PROD: 96,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,817

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A) 93831 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B- WELL #: 3 RRCID -> 173258 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5726 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO HCSL WELL #: 5 RRCID -> 234439 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 5723 - 5743

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	15	-0-	15 B	15	15	1			N	-0-			-0-
03	30 R	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-			-0-
04	15 R	15	-0-	-0- B	-0-	6	1	9	2	N	-0-			-0-
05	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	6	1	9	2	N	-0-			-0-
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	5	1	10	2	N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	5	1	9	2	N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	8	1	20	2	N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	11	1	18	2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34	1			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 244394 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5749 - 5752

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2) 93831 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
ARCO HCSL WELL #: 2 RRCID -> 261587 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 5883 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	16	-0-	-42	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	14	1	11	2	N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	13	1	2	2	N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1			N	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	17	1	8	2	N	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	14	1	10	2	N	-0-					-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3) 93831 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B" WELL #: 6 RRCID -> 263403 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5918 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	420	-0-	-603	-0-	150	1	266	2	Y	4	4	1			2
						4	9									
02	957	385	-0-	-572	-0-	70	1	309	2	Y	5	6	1			1
						6	9									
03	1023	64	-0-	-959	-0-	27	1	34	2	Y	3	3	1			1
						3	9									
04	990	63	-0-	-927	-0-	30	1	29	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	1023	184	-0-	-839	-0-	37	1	143	2	Y	4	4	1			1
						4	9									
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	Y	4	5	1			-0-
						4	9									
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-					-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	32	1	61	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GULFWEST MAYO FEE WELL #: 1 RRCID -> 216674 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8939 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - PLUGGED 08/01/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS (WILCOX 8900) //CONT.// 93831 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
HARDIN COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 008700 COMPL. DATE 09/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8942 - 8962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	111				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS, EAST (R) 93832 064 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
KUDERER UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 173566 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6143 - 6146

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS, EAST (X-1) 93832 288 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN
MILESTONE OPERATING, INC. 567103
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C" WELL #: 15 RRCID -> 099634 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6651 - 6668

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS EAST (Y-3) 93832 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
SILVER OAK ENERGY, LLC 781874
TRUSTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174077 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6880 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	574	1	156	3	Y	86	60	1			120
							95	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	597	1	1	3	Y	83	108	1			95
							91	9									
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1			-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25967 03/01/2012

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900) 93838 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BP AMERICA 757 WELL #: 1 RRCID -> 198114 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8456 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655		11129	-0-	-4526	85060	386	1	10629	2	N	104					160
							114	9									
02	14645		8764	-0-	-5881	79179	302	1	8367	2	N	86					246
							95	9									
03	13020		11827	-0-	-1193	77986	433	1	11297	2	N	88	179	1			155
							97	9									
04	12600		10705	-0-	-1895	76091	414	1	10195	2	N	87					242
							96	9									
05	13020		10641	-0-	-2379	73712	422	1	10164	2	N	50	192	1			100
							55	9									
06	12600		8966	-0-	-3634	70078	371	1	8532	2	N	57					157
							63	9									
07	13020		9939	-0-	-3081	66997	434	1	9430	2	N	68					225
							75	9									
08	76699		9702	-0-	-66997	-0-	406	1	9249	2	N	43	173	1			95
							47	9									
09	9900		9623	-0-	-277	-0-	419	1	9132	2	N	65					160
							72	9									
10	10230		7310	-0-	-2920	-0-	320	1	6936	2	N	49					209
							54	9									
11	9630	#	8374	-0-	-1256	-0-	393	1	7918	2	N	57	177	1			89
							63	9									
12	9951	#	9481	-0-	-470	-0-	426	1	8972	2	N	75					164
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 116,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 829

VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 9150) 93838 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
BLACK STONE MINERALS FEE WELL #: 1 RRCID -> 147713 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9145 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2012 - PLUGGED 08/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VASTAR RESOURCES, INC. FEE WELL #: 1 RRCID -> 155383 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9101 - 9116

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2012 - PLUGGED 07/28/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943

01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	750	1	4118	2	N	367	363	1			47
							404	9									
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	660	1	3639	2	N	105					152
							116	9									
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	930	1	4441	2	N	224	179	1			197
							246	9									
04	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	900	1	4105	2	N	373	522	1			48
							410	9									
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	930	1	4247	2	N	378	176	1			250
							416	9									
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	810	1	3987	2	N	236	173	1			313
							260	9									
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	930	1	4334	2	N	178	356	1			135
							196	9									
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	930	1	4269	2	N	365	347	1			153
							402	9									
09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	900	1	4042	2	N	294	172	1			275
							323	9									
10	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	780	1	3820	2	N	242	367	1			150
							266	9									
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	870	1	4114	2	N	274	184	1			240
							301	9									
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	870	1	3990	2	N	247	367	1			120
							272	9									

TOTAL GAS PROD: 62,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,283

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP AMERICA A-76 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198395 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	14	1	5240	2	N	5					187
							6	9									
02	5191	X	3931	-0-	-1260	-0-	3819	2	112	9	N	102	181	1			108
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	3	1	5840	2	N	64					172
							70	9									
04	5370	X	5326	-0-	-44	-0-	1	1	5236	2	N	81	161	1			92
							89	9									
05	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	4	1	4955	2	N	58					150
							64	9									
06	5730	X	4159	-0-	-1571	-0-	1	1	4103	2	N	50					200
							55	9									
07	5921	X	4010	-0-	-1911	-0-	1	1	3920	2	N	81	178	1			103
							89	9									
08	5921	X	4731	-0-	-1190	-0-	4622	2	109	9	N	99					202
09	5340	X	4395	-0-	-945	-0-	4284	2	111	9	N	101	178	1			125
10	5022	X	3794	-0-	-1228	-0-	1	1	3705	2	N	80					205
							88	9									
11	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4555	2	73	9	N	66	183	1			88
12	4743	X	4097	-0-	-646	-0-	4	1	3983	2	N	100					188
							110	9									

TOTAL GAS PROD: 55,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	106	1	3377	2	N	95	182	1			60
							105	9									
02	3248	X	3187	-0-	-61	-0-	105	1	2988	2	N	85					145
							94	9									
03	4805	X	3193	-0-	-1612	-0-	131	1	2978	2	N	76	171	1			50
							84	9									
04	4650	X	3145	-0-	-1505	-0-	131	1	2931	2	N	75					125
							83	9									
05	4805	X	3262	-0-	-1543	-0-	137	1	3047	2	N	71	158	1			38
							78	9									
06	3480	X	3178	-0-	-302	-0-	141	1	2947	2	N	82					120
							90	9									
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	156	1	4025	2	N	74	167	1			27
							81	9									
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	155	1	4419	2	N	91					118
							100	9									
09	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	150	1	3736	2	N	74	120	1			72
							81	9									
10	3472	X	2407	-0-	-1065	-0-	90	1	2281	2	N	33					105
							36	9									
11	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	110	1	3960	2	N	129	184	1			50
							142	9									
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	124	1	3931	2	N	55					105
							61	9									

TOTAL GAS PROD: 43,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 940

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224206 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12180 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	23460	-0-	-2239	-0-	8	1	22847	2	N	550	535	1			133
							605	9									
02	24041	X	19870	-0-	-4171	-0-	19356	2	514	9	N	467	522	1			78
03	24087	X	22188	-0-	-1899	-0-	10	1	21607	2	N	519	357	1			240
							571	9									
04	22710	X	19731	-0-	-2979	-0-	3	1	19229	2	N	454	532	1			162
							499	9									
05	23880	X	23880	-0-	-0-	-0-	17	1	23243	2	N	564	544	1			182
							620	9									
06	22710	X	19212	-0-	-3498	-0-	6	1	18742	2	N	422	367	1			237
							464	9									
07	22196	X	15223	-0-	-6973	-0-	5	1	14810	2	N	371	371	1			237
							408	9									
08	23870	X	22768	-0-	-1102	-0-	22173	2	595	9	N	541	698	1			80
09	20700	X	17101	-0-	-3599	-0-	1	1	16613	2	N	443	358	1			165
							487	9									
10	21390	X	20845	-0-	-545	-0-	3	1	20273	2	N	517	539	1			143
							569	9									
11	20700	X	20277	-0-	-423	-0-	1	1	19814	2	N	420	366	1			197
							462	9									
12	21390	X	18348	-0-	-3042	-0-	18	1	17887	2	N	403	363	1			237
							443	9									

TOTAL GAS PROD: 242,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,671

GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126

01	2573	X	1934	-0-	-639	-0-	1	1	1883	2	N	45					164
							50	9									
02	2407	X	1527	-0-	-880	-0-	1464	2	63	9	N	57					221
03	2201	X	1667	-0-	-534	-0-	1	1	1610	2	N	51	171	1			101
							56	9									
04	2100	X	1080	-0-	-1020	-0-	1056	2	24	9	N	22					123
05	1922	X	1037	-0-	-885	-0-	1	1	996	2	N	36					159
							40	9									
06	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	1369	2	63	9	N	57					216
07	1674	X	1530	-0-	-144	-0-	1473	2	57	9	N	52					268
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2675	2	45	9	N	41	180	1			129
09	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2300	2	59	9	N	54	59	1			124
10	1395	N	1128	-0-	-267	-0-	1098	2	30	9	N	27					151
11	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	1141	2	30	9	N	27					178
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	2	1	1556	2	N	31					209
							34	9									

TOTAL GAS PROD: 19,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

BP "I" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250818 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11808 - 11910

01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	2	7	9	N	6					157
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12					169
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	32					201
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	21					222
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	15	178	1			59
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	35	2	11	9	N	10					69
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	36	2	15	9	N	14					83
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	15	2	14	9	N	13					96
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	2	13	9	N	12					108
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					108
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	56	2	12	9	N	11					119
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	43	2	2	9	N	2					121

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
BP PENNY A-424 WELL #: 1 RRCID -> 251266 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8936 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	249	-0-	-836	-0-	60	1	189	2	N	-0-					145
02	1015	N	13	-0-	-1002	-0-	1	1	12	2	N	-0-					145
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					145
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					145
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEY WELL #: 1 RRCID -> 253386 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12482 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2158	-0-	-663	-0-	788	1	1327	2	N	39					191
							43	9									
02	2320	X	1536	-0-	-784	-0-	445	1	1058	2	N	30	166	1			55
							33	9									
03	2480	X	2096	-0-	-384	-0-	840	1	1221	2	N	32					87
							35	9									
04	2400	X	1892	-0-	-508	-0-	840	1	1016	2	N	33					120
							36	9									
05	2356	X	1550	-0-	-806	-0-	597	1	921	2	N	29					149
							32	9									
06	2100	X	2042	-0-	-58	-0-	720	1	1261	2	N	55					204
							61	9									
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	840	1	1483	2	N	20					224
							22	9									
08	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	810	1	1330	2	N	-0-					224
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	780	1	1232	2	N	18	173	1			69
							20	9									
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	660	1	1239	2	N	19					88
							21	9									
11	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	660	1	1446	2	N	37					125
							41	9									
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	600	1	998	2	N	11					136
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3L RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9121 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	44145	-0-	44145	942558	40934	2	3211	9	N	2919	2890	1			295
02	0	Z	32209	-0-	32209	974767	30036	2	2173	9	N	1975	2152	1			118
03	0	Z	41917	-0-	41917	1016684	39024	2	2893	9	N	2630	2502	1			246
04	0	Z	33643	-0-	33643	1050327	31162	2	2481	9	N	2255	2351	1			150
05	0	Z	35414	-0-	35414	1085741	33010	2	2404	9	N	2185	2195	1			140
06	0	Z	31454	-0-	31454	1117195	29054	2	2400	9	N	2182	2047	1			275
07	0	Z	31953	-0-	31953	1149148	29410	2	2543	9	N	2312	2367	1			220
08	0	Z	34721	-0-	34721	1183869	1394	1	30889	2	N	2216	2335	1			101
							2438	9									
09	0	Z	34590	-0-	34590	1218459	1524	1	30939	2	N	1934	1980	1			55
							2127	9									
10	0	Z	28451	-0-	28451	1246910	1323	1	24929	2	N	1999	1714	1			340
							2199	9									
11	0	Z	31012	-0-	31012	1277922	1811	1	26271	2	N	2664	2849	1			155
							2930	9									
12	14B2	EXT	33235	-0-	33235	1311157	1833	1	28601	2	N	2546	2291	1			410
							2801	9									

TOTAL GAS PROD: 412,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,817

BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166

12	0		8192	-0-	8192	8192	8192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2549	2549	1			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3041	2545	1			496
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	802	953	1			345
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					345
12	0		7098	-0-	7098	7098	5715	2	1383	9	N	1257	1241	1			361

TOTAL GAS PROD: 7,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,649

VINCEBURG (BOXCAR) 93848 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 251 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185396 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 13402 PERF.12070 - 12254

01	30566	X	12193	-0-	-18373	-0-	85	1	11675	2	Y	394	372	1			61
							433	9									
02	25868	X	682	-0-	-25186	-0-	6	1	631	2	Y	41	98	1			4
							45	9									
03	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	12240	X	-0-	-0-	-12240	-0-					Y	-0-					-0-
05	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-					-0-
06	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-					-0-
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2012

TOTAL GAS PROD: 12,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 435

VINCEBURG (VICKSBURG) 93848 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DAVIS PETROLEUM CORP. 206061
STATE TRACT 251 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192729 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12422 - 12445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61845 #	56379	-0-	-5466	-0-	395	1	54511	2	Y	1339	1317	1			212
						1473	9									
02	56434 #	50815	-0-	-5619	-0-	440	1	48921	2	Y	1322	1411	1			123
						1454	9									
03	52483 #	50106	-0-	-2377	-0-	478	1	48498	2	Y	1027	1065	1			85
						1130	9									
04	54570 #	46697	-0-	-7873	-0-	460	1	45184	2	Y	957	796	1			246
						1053	9									
05	56389 #	43622	-0-	-12767	-0-	466	1	42159	2	Y	906	1047	1			105
						997	9									
06	54570 #	39226	-0-	-15344	-0-	448	1	37944	2	Y	758	809	1			54
						834	9									
07	54312 #	36503	-0-	-17809	-0-	461	1	35158	2	Y	804	695	1			163
						884	9									
08	50096 #	35918	-0-	-14178	-0-	208	1	34950	2	Y	685	833	1			15
						6	4	754	9							
09	32517 R	32517	-0-	-0-	-0-	216	1	31603	2	Y	624	600	1			39
						12	4	686	9							
10	40610	31222	-0-	-9388	-0-	235	1	30337	2	Y	584	593	1			30
						8	4	642	9							
11	39240 #	28170	-0-	-11070	-0-	432	1	27171	2	Y	506	512	1			24
						10	4	557	9							
12	36518 #	28182	-0-	-8336	-0-	613	1	26913	2	Y	577	387	1			214
						21	4	635	9							

TOTAL GAS PROD: 479,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,089

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
KRESTA WELL #: 1 RRCID -> 198554 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9328 - 9364

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAZA OPERATING, LLC 140624
CAZA-MCMILLAN WELL #: 1R RRCID -> 264455 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8592 - 9716

01	0	34002	-0-	34002	48114	32579	3	1423	9	N	1294	1169	1			270
02	0	29638	-0-	29638	77752	28442	3	1196	9	N	1087	1162	1			195
03	0 W	29816	-0-	29816	107568	28753	3	1063	9	N	966	973	1			188
04	0 W	27022	-0-	27022	134590	26089	3	933	9	N	848	782	1			254
05	0 W	26426	-0-	26426	161016	25565	3	861	9	N	783	778	1			259
06	0 W	23912	-0-	23912	184928	23176	3	736	9	N	669	780	1			148
07	0 W	23389	-0-	23389	208317	22637	3	752	9	N	684	573	1			259
08	0 W	18659	-0-	18659	226976	18062	3	597	9	N	543	577	1			225
09	0 W	20621	-0-	20621	247597	19994	3	627	9	N	570	563	1			232
10	267380 X	19783	-0-	-247597	-0-	19208	3	575	9	N	523	548	1			207
11	23910 X	17685	-0-	-6225	-0-	17191	3	494	9	N	449	377	1			279
12	23374 X	16900	-0-	-6474	-0-	16410	3	490	9	N	445	547	1			177

TOTAL GAS PROD: 287,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,861

W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650) //CONT.// 94256 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
HITE WELL #: 1ST RRCID -> 176857 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9556 - 9621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	11844					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. PAUL NELSON(YEGUA 7680) 94370 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTGOMERY
GALLOWAY ENERGY CO. 293303
BASSI WELL #: 1 RRCID -> 127994 COMPL. DATE 03/17/1988 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7593 - 7608

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KROHN, P. G. EST. WELL #: 1 RRCID -> 157456 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7584 - 7594

01	16 R	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	1					88
						1	9									
02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	1					89
						1	9									
03	31 #	8	-0-	-23	-0-	7	2	1	9	N	1					90
04	30 #	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	1					91
						1	9									
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	1					92
						1	9									
06	30 #	26	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	2					94
						2	9									
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					94
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					94
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	2	1	26	2	N	1					95
						1	9									
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	N	-0-					95
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	1					96
						1	9									
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-	81	1			15

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WADSWORTH (CH-1) 94543 074 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS "B" WELL #: 1 RRCID -> 213890 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9094 - 9104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (LEWIS 9900) 94543 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 4 RRCID -> 192223 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10122 - 10135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (SAVAGE) 94543 481 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 2 RRCID -> 190461 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9602 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N) 94543 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SAVAGE WELL #: S 2G RRCID -> 260155 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9392 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	4	-0-	4	4	3	1	1	2	N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
ALLTEX EXPLORATION, INC. 015050
SAVAGE WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10552 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4165	2	17	9	N	15	17	1			114
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					114
03	3937	X	19	-0-	-3918	-0-	4	2	15	9	N	14	94	1			34
04	4050	X	2	-0-	-4048	-0-	1	2	1	9	N	1					35
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					35
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					35
07	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					35
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	62	X	62	-0-	-0-	-0-	54	2	8	9	N	7					42
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					59
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	7					66

TOTAL GAS PROD: 8,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
HEB GU WELL #: 1 RRCID -> 221417 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10672 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
BRIGHAM OIL & GAS, L.P. 092800
BURKHART WELL #: 1 R RRCID -> 246879 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12066 PERF.10477 - 10480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
02	1	1	-0-	-0-	127059	1	1			Y	-0-					388
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	127059					Y	-0-					388

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SAVAGE WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10250 - 10310

01	3813 X	1872	-0-	-1941	-0-	1866	2	6	9	Y	5					59
02	3567 X	3411	-0-	-156	-0-	3401	2	10	9	Y	9					68
03	3813 X	2250	-0-	-1563	-0-	2235	2	15	9	Y	14					82
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3249	2	158	9	Y	144	193	1			33
05	3658 X	260	-0-	-3398	-0-	260	2			Y	-0-					33
06	3540 X	390	-0-	-3150	-0-	388	2	2	9	Y	2					35
07	3658 X	871	-0-	-2787	-0-	860	2	11	9	Y	10					45
08	3534 X	564	-0-	-2970	-0-	563	2	1	9	Y	1					46
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3808	2	18	9	Y	16					62
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3833	2	59	9	Y	54					116
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	3517	2	34	9	Y	31					147
12	3968 X	2937	-0-	-1031	-0-	2937	2			Y	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 27,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

TECPETROL OPERATING LLC 841047
EBERLE WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF.10306 - 10329

01	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	1562	1	482	2	N	134					222
						147	9									
02	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1394	1	156	2	N	72	173	1			121
						79	9									
03	1271 X	980	-0-	-291	-0-	820	1	97	3	N	57					178
						63	9									
04	1440 X	211	-0-	-1229	-0-	203	1	7	2	N	1					179
						1	9									
05	1767 X	184	-0-	-1583	-0-	184	1			N	-0-					179
06	2130 X	31	-0-	-2099	-0-	23	1	8	9	N	7					186
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	7					193
08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	1918	1	465	2	N	135	196	1			132
						149	9									
09	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	941	1	31	3	N	89					221
						98	9									
10	186 X	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	9	N	112	183	1			150
11	2460 X	558	-0-	-1902	-0-	477	1	81	9	N	74					224
12	2542 X	525	-0-	-2017	-0-	253	1	272	9	N	247	352	1			119

TOTAL GAS PROD: 10,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 935

WADSWORTH (10,400 FRIO) //CONT.// 94543 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10920 - 10971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	270	-0-	270	270	270	1			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	89	-0-	89	359	89	1			Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
09	359 X	-0-	-0-	-359	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10870 - 10898

01	2542 X	1790	-0-	-752	-0-	1280	1	510	2	N	-0-					57
02	1711 X	1702	-0-	-9	-0-	1238	1	464	2	N	-0-					57
03	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1363	1	195	3	N	-0-					57
04	1530 X	82	-0-	-1448	-0-	82	1			N	-0-					57
05	1674 X	45	-0-	-1629	-0-	45	1			N	-0-					57
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					57
07	1829 X	19	-0-	-1810	-0-	16	1	3	2	N	-0-					57
08	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	4166	1	1644	2	N	-0-					57
09	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	1			N	-0-					57
10	816 X	816	-0-	-0-	-0-	808	1	5	3	N	3					60
						3	9									
11	5610 X	721	-0-	-4889	-0-	714	1	7	2	N	-0-					60
12	5797 X	1936	-0-	-3861	-0-	1728	1	208	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 14,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CORNELIUS, L. WELL #: 3 RRCID -> 242510 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 12883 PERF.11017 - 11043

01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	429	1	698	2	Y	-0-					-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	413	1	713	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	182	1	105	3	Y	6					7
						7	9									
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			Y	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	51	1	135	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
11	180 X	6	-0-	-174	-0-	2	1	2	2	Y	2					2
						2	9									
12	11 X	11	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WADSWORTH (11,200 FRIO) 94543 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 192174 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10998 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (DISCORBIS 14390) 94547 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212831 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 14303 PERF.13984 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	18100	-0-	-2794	-0-	1240	1	16852	2	N	7					162
							8	9									
02	18444	X	16553	-0-	-1891	-0-	1160	1	15393	2	N	-0-					162
03	17236	X	5840	-0-	-11396	-0-	369	1	5471	2	N	-0-					162
04	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					162
05	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					162
06	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					N	-0-					162
07	17236	X	-0-	-0-	-17236	-0-					N	-0-					162
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	162	1			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WADSWORTH, SOUTH (DOSS) 94547 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
DOSS, W. WELL #: 2 RRCID -> 121422 COMPL. DATE 04/28/1986 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12483 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	2048	-0-	-339	-0-	93	1	1947	2	N	7					85
							8	9									
02	2233	X	1827	-0-	-406	-0-	87	1	1725	2	N	14					99
							15	9									
03	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	93	1	2020	2	N	10					109
							11	9									
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	90	1	2371	2	N	11					120
							12	9									
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	93	1	2025	2	N	9					129
							10	9									
06	2070	X	1852	-0-	-218	-0-	90	1	1750	2	N	11					140
							12	9									
07	2542	X	1639	-0-	-903	-0-	93	1	1535	2	N	10					150
							11	9									
08	2542	X	1577	-0-	-965	-0-	93	1	1478	2	N	5					155
							6	9									
09	2460	X	2177	-0-	-283	-0-	90	1	2072	2	N	14					169
							15	9									
10	2139	X	1625	-0-	-514	-0-	93	1	1532	2	N	-0-					169
11	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	90	1	1892	2	N	6					175
							7	9									
12	2263	X	2064	-0-	-199	-0-	93	1	1963	2	N	7					182
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 23,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 1 RRCID -> 224599 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12056 PERF. 9850 - 9926

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	952	-0-	952	952	641	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	952					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	952					Y	-0-					-0-
09	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	29					29
12	72	X	72	-0-	-0-	-0-	45	1	14	2	Y	12					41
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100) //CONT.// 94547 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 226260 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	281	1	838	2	Y	12	5	1			7
						13	9									
02	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	805	1	1316	2	Y	16	17	1			6
						18	9									
03	T. A.	2298	-0-	2298	2298	1655	1	634	3	Y	8					14
						9	9									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2298					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2298					Y	3	9	1			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2298					Y	-0-	7	1			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2298					Y	-0-					1
08	T. A.	151	-0-	151	2449	91	1	60	2	Y	-0-					1
09	T. A.	4669	-0-	4669	7118	1896	1	2763	3	Y	9	7	1			3
						10	9									
10	13819 X	6701	-0-	-7118	-0-	3582	1	3116	3	Y	3	5	1			1
						3	9									
11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	849	1	592	2	Y	-0-					1
12	4836 X	617	-0-	-4219	-0-	467	1	150	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 19,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
GOODALL-DOSS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 198853 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13824 - 13932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16990 X	16990	-0-	-0-	-0-	833	1	15444	2	N	648	283	1			516
						713	9									
02	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	780	1	12458	2	N	501	586	1			431
						551	9									
03	18910 X	13584	-0-	-5326	-0-	806	1	12368	2	N	373	585	1			219
						410	9									
04	18300 X	15037	-0-	-3263	-0-	806	1	13504	2	N	661	775	1			105
						727	9									
05	18910 X	15189	-0-	-3721	-0-	3119	1	11373	2	N	634	542	1			197
						697	9									
06	17041 X	17041	-0-	-0-	-0-	4285	1	12090	2	N	605	581	1			221
						666	9									
07	16807 X	16807	-0-	-0-	-0-	3469	1	12659	2	N	617	576	1			262
						679	9									
08	15855 X	15855	-0-	-0-	-0-	3347	1	11905	2	N	548	583	1			227
						603	9									
09	17040 X	15205	-0-	-1835	-0-	3559	1	11081	2	N	514	565	1			176
						565	9									
10	17608 X	15915	-0-	-1693	-0-	3412	1	11951	2	N	502	486	1			192
						552	9									
11	17040 X	14366	-0-	-2674	-0-	3684	1	10271	2	N	374	374	1			192
						411	9									
12	16802 X	13938	-0-	-2864	-0-	3244	1	10246	2	N	407	377	1			222
						448	9									

TOTAL GAS PROD: 183,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,384

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) //CONT.// 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC //CONT.// 744835
ALTA-OTTIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209804 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14234 PERF.14068 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	2247	1	1670	2	N	32					186
							35	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	1730	1	1166	2	N	65					251
							72	9									
03	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	2193	1	1674	2	N	55	194	1			112
							61	9									
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2165	1	1408	2	N	32					144
							35	9									
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	515	1	2561	2	N	42					186
							46	9									
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	678	1	2356	2	N	46					232
							51	9									
07	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	528	1	2535	2	N	25	193	1			64
							28	9									
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	559	1	2649	2	N	33					97
							36	9									
09	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	482	1	1939	2	N	13					110
							14	9									
10	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	791	1	3667	2	N	47					157
							52	9									
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	813	1	2900	2	N	89					246
							98	9									
12	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	642	1	2728	2	N	52	149	1			149
							57	9									

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

TOTAL GAS PROD: 41,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

HAWKINS RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210174 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 15181 PERF.13063 - 13068

01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-	105	1			-0-
02	2175	X	-0-	-0-	-2175	-0-					N	-0-					-0-
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	154	X	-0-	-0-	-154	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2012 - PLUGGED 04/23/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS) //CONT.// 94547 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: G 6 RRCID -> 227953 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	3869	-0-	-1587	-0-	2283	1	1551	2	N	32	172	1			131
							35	9									
02	4321	X	3589	-0-	-732	-0-	2083	1	1448	2	N	53					184
							58	9									
03	4588	X	2254	-0-	-2334	-0-	1781	1	451	3	N	20					204
							22	9									
04	4170	X	957	-0-	-3213	-0-	955	1	2	9	N	2					206
05	4247	X	89	-0-	-4158	-0-	89	1			N	-0-					206
06	3750	X	1591	-0-	-2159	-0-	436	1	1136	2	N	17					223
							19	9									
07	3844	X	2004	-0-	-1840	-0-	1583	1	370	2	N	46	191	1			78
							51	9									
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2423	1	529	2	N	61					139
							67	9									
09	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	1963	1	1126	3	N	53					192
							58	9									
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	2494	1	1184	3	N	62	184	1			70
							68	9									
11	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2334	1	803	2	N	49					119
							54	9									
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	2872	1	584	2	N	47					166
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 30,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

WADSWORTH, S. (10,200) 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS B WELL #: 1 RRCID -> 195512 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 2D RRCID -> 196481 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (10,200) //CONT.// 94547 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 224048 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	2083	1	1154	2	Y	8	6	1			3
							9	9									
02	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	1849	1	900	2	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	2139	X	1890	-0-	-249	-0-	1656	1	206	3	Y	25					28
							28	9									
04	2070	X	193	-0-	-1877	-0-	192	1	1	9	Y	1					29
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	895	1	4	9	Y	4	5	1			28
06	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	1738	1	640	2	Y	33	49	1			12
							36	9									
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4187	1	654	2	Y	33	19	1			26
							36	9									
08	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	4882	1	1600	2	Y	34	34	1			26
							37	9									
09	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	2910	1	2480	3	Y	44	50	1			20
							48	9									
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	3416	1	1911	3	Y	35	36	1			19
							39	9									
11	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	4130	1	1838	2	Y	46					65
							51	9									
12	5797	X	4307	-0-	-1490	-0-	3485	1	799	2	Y	21					86
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 43,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

WADSWORTH, S. (11100) 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SUTHERLAND-OTTIS GU WELL #: 2 RRCID -> 232228 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11718 - 11721

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2012 - PLUGGED 07/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CORNELIUS, L. WELL #: 8 RRCID -> 263588 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10772 - 10780

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2012 - P&A

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (11100) //CONT.// 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 2 RRCID -> 094733 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 9 RRCID -> 186388 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELIUS, L. WELL #: 11 RRCID -> 225322 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1695	-0-	1695	1717	920	1	775	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1717					Y	-0-			-0-
03	T. A.	18	-0-	18	1735	12	1	6	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	4	-0-	4	1739	4	1			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1739					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1739					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1739					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1739					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1739					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1739					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1739					Y	-0-			-0-
12	T. A.	429	-0-	429	2168	333	1	96	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (11100) //CONT.// 94547 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 10 RRCID -> 242041 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 14570 PERF.11490 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	4508	1	5164	2	Y	82					227
							90	9									
02	11600	X	7612	-0-	-3988	-0-	3569	1	3996	2	Y	43	194	1			76
							47	9									
03	12834	X	5664	-0-	-7170	-0-	4366	1	1278	3	Y	18					94
							20	9									
04	11820	X	199	-0-	-11621	-0-	197	1	2	9	Y	2					96
05	12028	X	375	-0-	-11653	-0-	375	1			Y	-0-					96
06	9450	X	3740	-0-	-5710	-0-	2384	1	1344	2	Y	11					107
							12	9									
07	8122	X	6147	-0-	-1975	-0-	5175	1	972	2	Y	-0-					107
08	5673	X	4858	-0-	-815	-0-	3909	1	949	2	Y	-0-					107
09	DLQ	G-10	5350	-0-	5350	5350	3324	1	2026	3	Y	-0-					107
10	DLQ	G-10	5951	-0-	5951	11301	4130	1	1821	3	Y	-0-					107
11	DLQ	G-10	5582	-0-	5582	16883	4184	1	1398	2	Y	-0-					107
12	DLQ	G-10	4867	-0-	4867	21750	4103	1	764	2	Y	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 60,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

WADSWORTH, S. (11100, RES.-B 94547 783 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
CORNELIUS, L. WELL #: 8 RRCID -> 197613 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11184 - 11246

01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					154
02	928	X	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-					154
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	154	1			-0-
04	81	X	-0-	-0-	-81	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2012 - PLUGGED 04/10/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S. (11200) 94547 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
TECPETROL OPERATING LLC 841047
CORNELIUS, L. WELL #: 7 RRCID -> 180721 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11220 - 11246

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSWORTH, S.E. (GOODALL SD.) 94548 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
SAMSON EXPLORATION, LLC 744835
SUTHERLAND OTTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216464 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 13453 PERF.12430 - 12456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5418	5418	-0-	-0-	-0-	2688	1	2716	2	N	13					306
						14	9									
02	5521	5521	-0-	-0-	-0-	2746	1	2729	2	N	42					348
						46	9									
03	5335	5335	-0-	-0-	-0-	2602	1	2726	2	N	6					354
						7	9									
04	4397	4397	-0-	-0-	-0-	2331	1	2065	2	N	1	184	1			171
						1	9									
05	3347	3347	-0-	-0-	-0-	560	1	2787	2	N	-0-					171
06	990	194	-0-	-796	-0-	43	1	151	2	N	-0-					171
07	6865	6865	-0-	-0-	-0-	1177	1	5652	2	N	33					204
						36	9									
08	6782	6782	-0-	-0-	-0-	1179	1	5586	2	N	15					219
						17	9									
09	4865	4865	-0-	-0-	-0-	966	1	3888	2	N	10					229
						11	9									
10	5091	5091	-0-	-0-	-0-	900	1	4174	2	N	15					244
						17	9									
11	990	864	-0-	-126	-0-	189	1	675	2	N	-0-					244
12	4007	4007	-0-	-0-	-0-	763	1	3244	2	N	-0-					244

TOTAL GAS PROD: 52,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

WADSWORTH, WEST (LEWIS NO. 2) 94550 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
PITCHFORK RANCH A-90 WELL #: 1 RRCID -> 250213 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10685 - 10940

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	142510	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADSTEX (TEX MISS) 94551 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
SAVAGE A-74 WELL #: 1 RRCID -> 205141 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 14431 PERF.13014 - 13094

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALHALLA (GLENROSE) 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
CML EXPLORATION, LLC 120648
LEE WELL #: 1H RRCID -> 176637 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2286	-0-	-287	-0-	2286	2			N	-0-					137
02	3248	X	2016	-0-	-1232	-0-	2015	2	1	9	N	1	1	8			137
03	3472	X	2062	-0-	-1410	-0-	2062	2			N	-0-					137
04	3360	X	1933	-0-	-1427	-0-	1933	2			N	-0-					137
05	2542	X	2074	-0-	-468	-0-	2074	2			N	-0-					137
06	2220	X	1904	-0-	-316	-0-	1904	2			N	-0-					137
07	2170	X	1908	-0-	-262	-0-	1908	2			N	-0-					137
08	2077	X	1857	-0-	-220	-0-	1857	2			N	-0-					137
09	2010	X	1756	-0-	-254	-0-	1756	2			N	-0-					137
10	2077	X	1807	-0-	-270	-0-	1807	2			N	-0-					137
11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					137
12	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	1699	2			N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 23,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAUMBACH WELL #: 1 RRCID -> 213418 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12993 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4430	-0-	-158	-0-	4429	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5423	X	4562	-0-	-861	-0-	4561	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5797	X	4761	-0-	-1036	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	3369	-0-	-2241	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5129	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4562	-0-	-305	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4436	-0-	-679	-0-	4435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4950	X	3482	-0-	-1468	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
10	5115	X	3973	-0-	-1142	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
11	4830	X	4738	-0-	-92	-0-	4737	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 107180 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					27
02	2784	X	2716	-0-	-68	-0-	2716	2			N	-0-					27
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3039	2	1	9	N	1	1	8			27
04	2910	X	2782	-0-	-128	-0-	2782	2			N	-0-					27
05	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	2947	2			N	-0-					27
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					27
07	3038	X	2895	-0-	-143	-0-	2894	2	1	9	N	1	1	8			27
08	3038	X	2954	-0-	-84	-0-	2953	2	1	9	N	1	1	8			27
09	2850	X	2819	-0-	-31	-0-	2819	2			N	-0-					27
10	2945	X	2838	-0-	-107	-0-	2838	2			N	-0-					27
11	2850	X	2465	-0-	-385	-0-	2465	2			N	-0-					27
12	2945	X	2383	-0-	-562	-0-	2383	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 30,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WALHALLA (GLENROSE) //CONT.// 94733 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HOUSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137973 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4746	2	3	9	N	3					78
02	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5720	2	4	9	N	4					82
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5178	2	4	9	N	4					86
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5646	2	8	9	N	7					93
05	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5294	2	3	9	N	3					96
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5715	2	4	9	N	4					100
07	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5743	2	3	9	N	3					103
08	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5126	2	6	9	N	5					108
09	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5486	2	6	9	N	5					113
10	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5230	2	4	9	N	4					117
11	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4764	2	4	9	N	4					121
12	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4982	2	3	9	N	3					124

TOTAL GAS PROD: 63,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

YOUNG, JOHN H., INC. 948460
TYE WELL #: 1 RRCID -> 253433 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800) 94790 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
DUGAT A-588 WELL #: 1 RRCID -> 265768 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	262					N	-0-					108
02	27608	24436	-0-	-3172	-0-	550	1	21002	2	N	2622	2520	1			210
						2884	9									
03	34373	34373	-0-	-0-	-0-	710	1	29961	2	N	3365	3206	1			369
						3702	9									
04	29580	34495	-0-	4915	4915	687	1	30163	2	N	3314	3093	1			590
						3645	9									
05	30566	36510	-0-	5944	10859	632	1	32027	2	N	3501	3571	1			520
						3851	9									
06	29580	35259	-0-	5679	16538	612	1	30975	2	N	3338	3721	1			137
						3672	9									
07	30566	34518	-0-	3952	20490	738	1	30076	2	N	3367	3180	1			324
						3704	9									
08	30566	33460	-0-	2894	23384	738	1	29233	2	N	3172	3252	1			244
						3489	9									
09	29580	30963	-0-	1383	24767	714	1	26919	2	N	3027	2879	1			392
						3330	9									
10	30566	33758	-0-	3192	27959	738	1	29432	2	N	3262	3388	1			266
						3588	9									
11	55831	32266	-0-	-23565	4394	714	1	28106	2	N	3133	3113	1			286
						3446	9									
12	30566	27920	-0-	-2646	1748	738	1	24170	2	N	2738	2851	1			173
						3012	9									

TOTAL GAS PROD: 357,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,839

WEBSTER 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2146 RRCID -> 172622 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 5640 - 5678

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 416 RRCID -> 172623 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1814 RRCID -> 172631 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5452 - 5479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1111 RRCID -> 173245 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5492 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1820 RRCID -> 174202 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5470 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 343 RRCID -> 174648 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5474 - 5481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1318 RRCID -> 174649 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5457 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 413 RRCID -> 174650 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5414 - 5426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2125 RRCID -> 174999 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 5532 - 5566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIG WELL #: 909 RRCID -> 175120 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 5430 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 341 RRCID -> 175129 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 5489 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1310 RRCID -> 175641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5380 - 5395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 928 RRCID -> 175643 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 5496 - 5960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 10496 08/30/2012

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 157 RRCID -> 176026 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6052 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1713 RRCID -> 176027 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5670 - 5684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 176314 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5442 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2107 RRCID -> 176674 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 177183 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5556 - 5583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2730 RRCID -> 178239 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5599 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2753 RRCID -> 178416 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5792 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1326 RRCID -> 178418 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4512 - 5679

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1833 RRCID -> 178419 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5558 - 5586

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 317 RRCID -> 179196 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5450 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2723 RRCID -> 179926 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5648 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2724 RRCID -> 180186 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5630 - 5643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 1011 RRCID -> 180272 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5447 - 5482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2792 RRCID -> 180723 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5800 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 344 RRCID -> 180724 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5522 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 316 RRCID -> 182412 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5542 - 5550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 2311 RRCID -> 184014 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5650 - 5658

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 5017 RRCID -> 189323 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5732 - 5735

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER //CONT.// 95731 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 318 RRCID -> 177533 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5560 - 5588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/21/2012 - PLUGGED 09/21/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER FIELD UNIT WELL #: 501 RRCID -> 182097 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5838 - 5844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	157	-0-	157	157	42	1	17	2	Y	21	12	0	1	8	8
						74	3	1	4							
06	1713	1556	-0-	-157	-0-	338	1	204	2	Y	161	47	0	56	8	66
						832	3	5	4							
07	0 A	650	-0-	650	650	165	1	111	2	Y	25	80	0	11	8	-0-
						327	3	19	4							

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 10496 07/12/2012

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

WEBSTER (MARGINULINA) 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 181123 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5599 - 5609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 24 RRCID -> 182260 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5649 - 5665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMANN HOSPITAL EST. WELL #: 18 RRCID -> 182261 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5414 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	63	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	174 N	56	-0-	-118	-0-	36	1	16	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	35	1	11	2	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	79 N	79	-0-	-0-	-0-	60	1	18	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	77	1	32	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	14	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	48	1	32	2	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	57	1	52	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	18	1	40	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	18	1	44	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 110 RRCID -> 185164 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142 RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5605 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 45 RRCID -> 185841 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5578 - 5584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT,GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 68 RRCID -> 190073 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5773 - 5787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 87 RRCID -> 192196 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5596 - 5609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S. WELL #: 120 RRCID -> 192313 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEBSTER (MARGINULINA) //CONT.// 95731 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS
DENBURY ONSHORE, LLC //CONT.// 215343
EXXONMOBIL WEST FEE "B" A/C 2 WELL #: 49 RRCID -> 194624 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5416 - 5487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL) 95940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
KOEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263194 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9563 - 9669

01	0 W	2363	-0-	2363	95861	156	1	1923	2	N	258	185	1			184
						284	9									
02	0 W	2214	-0-	2214	98075	156	1	1809	2	N	226	186	1			224
						249	9									
03	0 W	2106	-0-	2106	100181	156	1	1739	2	N	192	164	1			252
						211	9									
04	0 W	1807	-0-	1807	101988	156	1	1455	2	N	178	181	1			249
						196	9									
05	23250	783	-0-	-22467	79521	156	1	515	2	N	102	179	1			172
						112	9									
06	18000	1141	-0-	-16859	62662	156	1	869	2	N	105	181	1			96
						116	9									
07	23250	824	-0-	-22426	40236	156	1	659	2	N	8					104
						9	9									
08	23250	697	-0-	-22553	17683	156	1	497	2	N	40					144
						44	9									
09	18355 R	672	-0-	-17683	-0-	156	1	516	2	N	-0-					144
10	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					144
11	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	N	7					151
						8	9									
12	1601 R	1601	-0-	-0-	-0-	78	1	1446	2	N	70	164	1			57
						77	9									

TOTAL GAS PROD: 15,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,186

SUNDOWN ENERGY LP 829482
CORCORAN, RAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268508 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9686

01	0	26095	-0-	26095	45727	22839	2	3256	9	N	2960	3101	1			135
02	0	23827	-0-	23827	69554	20759	2	3068	9	N	2789	2692	1			232
03	0	30918	-0-	30918	100472	27585	2	3333	9	N	3030	2878	1			384
04	0	39114	-0-	39114	139586	35849	2	3265	9	N	2968	3021	1			331
05	0	37386	-0-	37386	176972	34274	2	3112	9	N	2829	2733	1			427
06	0	35042	-0-	35042	212014	32522	2	2520	9	N	2291	2428	1			290
07	8942	12851	-0-	3909	215923	11887	2	964	9	N	876	930	1			236
08	16306	7379	-0-	-8927	206996	6762	2	617	9	N	561	561	1			236
09	15780	9500	-0-	-6280	200716	8745	2	755	9	N	686	743	1			179
10	16306	8873	-0-	-7433	193283	8157	2	716	9	N	651	580	1			250
11	15780	16434	-0-	654	193937	15061	2	1373	9	N	1248	1284	1			214
12	16306	17180	-0-	874	194811	15859	2	1321	9	N	1201	1129	1			286

TOTAL GAS PROD: 264,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,090

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)//CONT.// 95940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
EUGENE ONCKEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269142 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9596 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	5412	-0-	5412	5412	4434	2	978	9	N	889	754	1			135
02	0	23567	-0-	23567	28979	20789	2	2778	9	N	2525	2577	1			83
03	0	25828	-0-	25828	54807	22958	2	2870	9	N	2609	2222	1			470
04	0	26175	-0-	26175	80982	22917	2	3258	9	N	2962	3082	1			350
05	0	36289	-0-	36289	117271	32343	2	3946	9	N	3587	3325	1			612
06	0	33687	-0-	33687	150958	30541	2	3146	9	N	2860	3108	1			364
07	0	17934	-0-	17934	168892	16236	2	1698	9	N	1544	1677	1			231
08	18600	31440	-0-	12840	181732	28335	2	3105	9	N	2823	2823	1			231
09	32824	32824	-0-	-0-	181732	29869	2	2955	9	N	2686	2621	1			296
10	18600	31886	-0-	13286	195018	28540	2	3346	9	N	3042	3059	1			279
11	18000	32695	-0-	14695	209713	29920	2	2775	9	N	2523	2501	1			301
12	18600	29779	-0-	11179	220892	26714	2	3065	9	N	2786	2492	1			595

TOTAL GAS PROD: 327,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,836

KIMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271042 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9576 - 9582

02	0	10492	-0-	10492	10492	10307	2	185	9	N	168					168
03	0	26755	-0-	26755	37247	24762	2	1993	9	N	1812	1461	1			519
04	4000	29754	-0-	25754	63001	28065	2	1689	9	N	1535	1854	1			200
05	31000	30708	-0-	-292	62709	28719	2	1989	9	N	1808	1493	1			515
06	30000	28998	-0-	-1002	61707	27605	2	1393	9	N	1266	1500	1			281
07	31000	24662	-0-	-6338	55369	23336	2	1326	9	N	1205	1138	1			348
08	31000	28041	-0-	-2959	52410	26580	2	1461	9	N	1328	1328	1			348
09	30000	27257	-0-	-2743	49667	25647	2	1610	9	N	1464	1317	1			495
10	31000	30382	-0-	-618	49049	28806	2	1576	9	N	1433	1536	1			392
11	30000	30299	-0-	299	49348	29026	2	1273	9	N	1157	1289	1			260
12	31000	31018	-0-	18	49366	29431	2	1587	9	N	1443	1122	1			581

TOTAL GAS PROD: 298,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,619

WELLBORN, S. (GEORGETOWN) 96169 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BRAZOS
M & S RESOURCES,LLC 518941
SCHEHIN, CALVIN E. WELL #: 1 RRCID -> 096707 COMPL. DATE 07/03/1981 TOTAL DEPTH 12444 PERF.11920 - 11950

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	572	572	-0-	-0-	-0-	555	2	17	9	N	15					15
10	776	776	-0-	-0-	-0-	766	2	10	9	N	9					24
11	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					24
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WEST SIDE (FRIO E) 96553 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
LAKE RONEL OIL COMPANY 483310
WEST SIDE WELL #: 1 RRCID -> 247276 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17050	10897	-0-	-6153	-0-	10	1	10689	2	N	180	189	1			233
						198	9									
02	17544	17544	-0-	-0-	-0-	10	1	17128	2	N	369	375	1			227
						406	9									
03	18864	18864	-0-	-0-	-0-	10	1	18553	2	N	274	366	1			135
						301	9									
04	18519	18519	-0-	-0-	-0-	10	1	18290	2	N	199	189	1			145
						219	9									
05	18290	15121	-0-	-3169	-0-	10	1	14867	2	N	222	177	1			190
						244	9									
06	17862	17862	-0-	-0-	-0-	10	1	17569	2	N	257	362	1			85
						283	9									
07	18803	18803	-0-	-0-	-0-	10	1	18444	2	N	317	197	1			205
						349	9									
08	18947	18947	-0-	-0-	-0-	10	1	18652	2	N	259	358	1			106
						285	9									
09	18554	18554	-0-	-0-	-0-	10	1	18224	2	N	291	187	1			210
						320	9									
10	18663	18663	-0-	-0-	-0-	10	1	18354	2	N	272	381	1			101
						299	9									
11	18502	18502	-0-	-0-	-0-	10	1	18180	2	N	284	190	1			195
						312	9									
12	18538	18505	-0-	-33	-0-	10	1	18168	2	N	297	374	1			118
						327	9									

TOTAL GAS PROD: 210,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,221

WEST SKILLERN (JAZZ SD) 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC 206081
WHEAT-BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 265001 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10517 - 10522

01	0	-0-	-0-	-0-	1083					N	-0-					-0-
02	4875	-0-	-0-	-4875	-0-					N	-0-					-0-
03	30225	23877	-0-	-6348	-0-	29	1	22427	3	N	1292	865	1			427
						1421	9									
04	29250	6744	-0-	-22506	-0-	7	1	4347	3	N	370	600	1			197
						1983	5	407	9							
05	30225	319	-0-	-29906	-0-	10	1	204	3	N	95	185	1			107
						105	9									
06	29250	421	-0-	-28829	-0-	15	1	283	3	N	112					219
						123	9									
07	30225	1065	-0-	-29160	-0-	16	1	910	3	N	126	185	1			160
						139	9									
08	30225	1296	-0-	-28929	-0-	13	1	1160	3	N	112					272
						123	9									
09	29250	102	-0-	-29148	-0-	2	1	41	3	N	54	190	1			136
						59	9									
10	30225	42	-0-	-30183	-0-	1	1	41	3	N	-0-					136
11	29250	327	-0-	-28923	-0-	5	1	322	3	N	-0-					136
12	1516 R	1516	-0-	-0-	-0-	228	1	1263	3	N	23					159
						25	9									

TOTAL GAS PROD: 35,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

WEST SKILLERN (JAZZ SD) //CONT.// 96558 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 206081
BLACK STONE BIG KAHUNA WELL #: 1 RRCID -> 270861 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 11920 PERF.10560 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		536	-0-	536	536	536	4			N	-0-					-0-
11	0		1562	-0-	1562	2098	3	1	1534	3	N	23					23
							25	9									
12	0		16970	-0-	16970	19068	15	1	16215	3	N	673	201	1			495
							740	9									

TOTAL GAS PROD: 19,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 696

WHARCO SHILLING (FRIO 3600) 96702 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 3 WELL #: 2 RRCID -> 212240 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3675 - 3679

01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013 - PLUGGED 07-13-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARCO SHILLING (FRIO 4050) 96702 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEHRER SEC. 18 WELL #: 1 RRCID -> 190405 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3980 - 3982

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARCO SHILLING (FRIO 4200) 96702 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748

LEHRER SEC. 3 WELL #: 1 RRCID -> 193970 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4256 - 4260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2013 - PLUGGED 09-06-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHRER SEC. 18 WELL #: 2 RRCID -> 193973 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4213 - 4215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHRER SEC. 4 W WELL #: 1 RRCID -> 202686 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4172 - 4174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2013 - PLUGGED 07-23-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARCO SHILLING (FRIO 4200) //CONT.// 96702 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
PETRA OLEUM CORP. 659826
DUSON WELL #: 1 RRCID -> 184456 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4277 - 4281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, S. (FRIO 5650) 96722 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
RAHUNEK WELL #: 201 RRCID -> 231976 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5700 - 5712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12710 X	12665	-0-	-45	-0-	12652	3	13	9	N	12			34
02	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	12120	3	11	9	N	10			44
03	13258 X	13258	-0-	-0-	-0-	13249	3	9	9	N	8			52
04	12334 X	12334	-0-	-0-	-0-	12326	3	8	9	N	7			59
05	12942 X	12942	-0-	-0-	-0-	12930	3	12	9	N	11			70
06	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	12516	3	11	9	N	10			80
07	13944 X	13944	-0-	-0-	-0-	13934	3	10	9	N	9			89
08	12865 X	11832	-0-	-1033	-0-	11825	3	7	9	N	6			95
09	12540 X	12089	-0-	-451	-0-	12079	3	10	9	N	9			104
10	14130 X	14130	-0-	-0-	-0-	14113	3	17	9	N	15			119
11	14120 X	14120	-0-	-0-	-0-	14109	3	11	9	N	10			129
12	13299 X	12159	-0-	-1140	-0-	12149	3	10	9	N	9			138

TOTAL GAS PROD: 154,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

WHARTON, S. (YEGUA 10900) 96722 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
TURF GRASS WELL #: 1 RRCID -> 207047 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 11503 PERF.10898 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400) 96722 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
PETROREAL INC. 660891
LOWE, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 226428 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11688 - 11740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					278

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (FRIO 4750) 96728 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CML EXPLORATION, LLC 120648
BOONE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235073 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4746 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9167	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
02	8378	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
03	8898	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
04	9167	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
05	9421	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
06	8491	8491	-0-	-0-	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
07	7254	7230	-0-	-24	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
08	7254	4749	-0-	-2505	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
09	7020	4270	-0-	-2750	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	7254	4922	-0-	-2332	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
11	7020	4222	-0-	-2798	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	7223 #	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (FRIO 4800,E) 96728 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
MATULA FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245430 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3404 - 5125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (FRIO 5300) 96728 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
CAMOIL, INC. 127449
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 200364 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5335 - 5337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2012 - PLUGGED 04/04/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 4 RRCID -> 234174 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5339 - 5341

01	155 #	40	-0-	-115	-0-	10	1	30	2	N	-0-			-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (WILCOX) 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CAZA OPERATING, LLC 140624
MATTHYS-MCMILLAN GU WELL #: 1 RRCID -> 238178 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 16973 PERF.14515 - 14896

01	26753 X	-0-	-0-	-26753	-0-			N	-0-			256
02	24795 X	-0-	-0-	-24795	-0-			N	-0-			256
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			256
09	T. A.	72	-0-	72	72	72	3	N	-0-			256
10	T. A.	3	-0-	3	75	3	3	N	-0-			256
11	T. A.	57	-0-	57	132	57	3	N	-0-			256
12	T. A.	80	-0-	80	212	80	3	N	-0-			256

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
WILBECK GU WELL #: 1 RRCID -> 220290 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 15900 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
HITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189056 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 15281 PERF.14258 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	15728	-0-	-299	-0-	988	1	14740	2	Y	-0-					38
02	14993	X	14265	-0-	-728	-0-	843	1	13422	2	Y	-0-					38
03	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	947	1	13948	2	Y	-0-					38
04	16710	X	13815	-0-	-2895	-0-	955	1	12860	2	Y	-0-					38
05	17267	X	13712	-0-	-3555	-0-	916	1	12796	2	Y	-0-					38
06	15210	X	14607	-0-	-603	-0-	985	1	13622	2	Y	-0-					38
07	15252	X	14104	-0-	-1148	-0-	948	1	13156	2	Y	-0-					38
08	14880	X	13725	-0-	-1155	-0-	874	1	12851	2	Y	-0-					38
09	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	624	1	9190	2	Y	-0-					38
10	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	798	1	12789	2	Y	-0-					38
11	13140	X	13019	-0-	-121	-0-	886	1	12133	2	Y	-0-					38
12	13578	X	12009	-0-	-1569	-0-	958	1	11051	2	Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 163,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252375 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 15101 PERF.14822 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115320	X	109733	-0-	-5587	-0-	6879	1	102656	2	Y	180	176	1			159
							198	9									
02	103604	X	103604	-0-	-0-	-0-	6109	1	97273	2	Y	202	176	1			185
							222	9									
03	107924	X	107924	-0-	-0-	-0-	6845	1	100811	2	Y	244	354	1			75
							268	9									
04	104130	X	84050	-0-	-20080	-0-	5792	1	78019	2	Y	217	169	1			123
							239	9									
05	107601	X	95362	-0-	-12239	-0-	6352	1	88769	2	Y	219	177	1			165
							241	9									
06	104130	X	82548	-0-	-21582	-0-	5550	1	76776	2	Y	202	175	1			192
							222	9									
07	107601	X	82217	-0-	-25384	-0-	5511	1	76495	2	Y	192	172	1			212
							211	9									
08	107601	X	84068	-0-	-23533	-0-	5345	1	78602	2	Y	110					322
							121	9									
09	72876	X	72876	-0-	-0-	-0-	4627	1	68185	2	Y	58	173	1			207
							64	9									
10	74955	X	74955	-0-	-0-	-0-	4398	1	70484	2	Y	66	175	1			98
							73	9									
11	79080	X	70435	-0-	-8645	-0-	4786	1	65536	2	Y	103					201
							113	9									
12	81716	X	68189	-0-	-13527	-0-	5430	1	62635	2	Y	113	176	1			138
							124	9									

TOTAL GAS PROD: 1,035,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,906

PIERCE RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 259047 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14352 - 14944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (WILCOX) //CONT.// 96728 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740
DOROTHY HITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 259255 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 16495 PERF.15099 - 16107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41075 X	12327	-0-	-28748	-0-	774	1	11553	2	Y	-0-					24
02	38425 X	13819	-0-	-24606	-0-	817	1	13002	2	Y	-0-					24
03	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	178	1	1570	2	Y	-0-					24
04	38350 X	38350	-0-	-0-	-0-	397	1	37928	2	Y	23					47
						25	9									
05	45118 X	45118	-0-	-0-	-0-	423	1	44642	2	Y	48					95
						53	9									
06	43135 X	43135	-0-	-0-	-0-	417	1	42676	2	Y	38					133
						42	9									
07	40128 X	40128	-0-	-0-	-0-	406	1	39689	2	Y	30					163
						33	9									
08	40107 X	40107	-0-	-0-	-0-	394	1	39674	2	Y	35					198
						39	9									
09	36225 X	36225	-0-	-0-	-0-	391	1	35805	2	Y	26	175	1			49
						29	9									
10	37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	391	1	37196	2	Y	31					80
						34	9									
11	35278 X	35278	-0-	-0-	-0-	376	1	34863	2	Y	35					115
						39	9									
12	40423 X	40423	-0-	-0-	-0-	440	1	39939	2	Y	40					155
						44	9									

TOTAL GAS PROD: 384,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

WHARTON, WEST (4440) 96728 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RANCHO GRANDE FARMS WELL #: 6 RRCID -> 236482 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3700 - 3840

01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, W. (4510) 96728 613 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
WEISER-BROWN OPERATING COMPANY 906420
GILBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198926 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4545 - 4546

01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2012 - PLUGGED 09/141/2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (4700) 96728 615 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
DOMINION PRODUCTION COMPANY, LLC 222288
PIERCE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 196207 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4641 - 4646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, W. (4570) 96728 616 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 200443 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4596 - 5272

01	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-
02	2726 #	-0-	-0-	-2726	-0-			N	-0-			-0-
03	682 #	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHARTON, WEST (5580) 96728 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
FOREST OIL CORPORATION 275740
FOC PIERCE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 200563 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5854 - 5863

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	6717	-0-	-134	-0-	154	1	6559	2	N	4					116
						4	9									
02	6147 R	6147	-0-	-0-	-0-	148	1	5995	2	N	4					120
						4	9									
03	6820 #	6388	-0-	-432	-0-	155	1	6225	2	N	7					127
						8	9									
04	6701	6701	-0-	-0-	-0-	395	1	6294	2	N	11					138
						12	9									
05	6820 #	6783	-0-	-37	-0-	1079	1	5691	2	N	12					150
						13	9									
06	6510 #	6408	-0-	-102	-0-	1332	1	5056	2	N	18					168
						20	9									
07	6851	6554	-0-	-297	-0-	1677	1	4867	2	N	9	154	1			23
						10	9									
08	6851	6203	-0-	-648	-0-	670	1	5533	2	N	-0-					23
09	6630	6000	-0-	-630	-0-	148	1	5852	2	N	-0-					23
10	6789 #	6259	-0-	-530	-0-	1499	1	4760	2	N	-0-					23
11	6420 #	6259	-0-	-161	-0-	221	1	6038	2	N	-0-					23
12	6541 #	6397	-0-	-144	-0-	1194	1	5203	2	N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 76,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

WHARTON JUNCTION, NORTH 96737 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
OUTLAR WELL #: 1 RRCID -> 234337 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11911 PERF.11168 - 11178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32922 X	28443	-0-	-4479	-0-	163	1	27056	2	N	1113	1063	1			426
						1224	9									
02	29696 X	25751	-0-	-3945	-0-	152	1	24485	2	N	1013	1078	1			361
						1114	9									
03	30349 X	26920	-0-	-3429	-0-	163	1	25635	2	N	1020	1053	1			328
						1122	9									
04	29370 X	25210	-0-	-4160	-0-	158	1	24028	2	N	931	867	1	1	8	391
						1024	9									
05	29512 X	25271	-0-	-4241	-0-	163	1	24081	2	N	934	873	1			452
						1027	9									
06	27540 X	23592	-0-	-3948	-0-	158	1	22462	2	N	884	1039	1			297
						972	9									
07	27528 X	23462	-0-	-4066	-0-	163	1	22336	2	N	875	871	1			301
						963	9									
08	26908 X	21983	-0-	-4925	-0-	163	1	20939	2	N	801	698	1			404
						881	9									
09	25080 X	20525	-0-	-4555	-0-	158	1	19586	2	N	710	883	1			231
						781	9									
10	25265 X	8165	-0-	-17100	-0-	64	1	7720	2	N	346	350	1			227
						381	9									
11	23580 X	5141	-0-	-18439	-0-	68	1	4878	2	N	177	177	1			227
						195	9									
12	23467 X	15865	-0-	-7602	-0-	163	1	15036	2	N	605	528	1			304
						666	9									

TOTAL GAS PROD: 250,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,409

WHITES BAYOU (F-14) 97017 239 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 2 WELL #: 2 C RRCID -> 201104 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8162 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (F-15-C) 97017 253 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ROGERS, B. B. GU 1 WELL #: 2-C RRCID -> 177245 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8342 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU (TEX WARRENNI "A") 97017 724 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SAND HAWK, LLC 747071
WHITE, FURL WELL #: 1 RRCID -> 152371 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4002 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI) 97019 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CHAMBERS
OIL COAST CORP. 619585
WANGENSTEEN, C. T. ET AL WELL #: RRCID -> 106266 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8866 - 8896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2000

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REB PETROLEUM COMPANY 696079
ROGERS B. B. GU3 WELL #: RRCID -> 108672 COMPL. DATE 12/15/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8887 - 8894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (9060) 97019 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 2SW RRCID -> 151980 COMPL. DATE 04/17/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3100 - 3204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, S. (9800) 97019 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAYNES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 200844 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9786 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITES BAYOU, W. (F-15) 97021 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
VANDEVEER ENERGY, LLC 945608
BIGGS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 247836 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8141 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKIZER (WX CONS) 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. 261273
WICKIZER WELL #: 1 RRCID -> 158643 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10862 - 10870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WICKIZER (WX CONS) //CONT.// 97212 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
FAMCOR OIL, INC. //CONT.// 261273
BERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162282 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 11715 PERF.10810 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					171
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					171
03	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					171
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					171
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					171
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					171
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-					171
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					171
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					171
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					171
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					171
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	469	2	44	9	N	40	194	1			17

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WICKIZER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174378 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10821 - 11394

01	7502	X	6479	-0-	-1023	-0-	6425	2	54	9	N	49					115
02	6757	X	5916	-0-	-841	-0-	5759	2	157	9	N	143	196	1			62
03	7130	X	5891	-0-	-1239	-0-	5879	2	12	9	N	11					73
04	6660	X	5697	-0-	-963	-0-	5620	2	77	9	N	70					143
05	6541	X	5806	-0-	-735	-0-	5543	2	263	9	N	239	192	1			190
06	6270	X	2973	-0-	-3297	-0-	2973	2			N	-0-					190
07	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	6364	2			N	-0-					190
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					190
09	5700	X	5347	-0-	-353	-0-	5347	2			N	-0-					190
10	6200	X	5323	-0-	-877	-0-	5323	2			N	-0-					190
11	6000	X	5103	-0-	-897	-0-	5103	2			N	-0-					190
12	6200	X	5915	-0-	-285	-0-	5874	2	41	9	N	37	199	1			28

TOTAL GAS PROD: 66,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 549

WIED (RHINEHART A SAND) 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 224956 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11685 - 11728

01	6510	#	5092	-0-	-1418	-0-	4964	2	128	9	N	116	184	1			183
02	5452	#	4712	-0-	-740	-0-	4580	2	132	9	N	120	182	1			121
03	1284	R	1284	-0-	-0-	-0-	1248	2	36	9	N	33					154
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	5208	#	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					154
06	4920	#	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					154
07	5022	#	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					154
08	1271	#	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					154
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 11,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

WIED (RHINEHART A SAND) //CONT.// 97240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
EVEREST RESOURCE COMPANY //CONT.// 252057
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 265551 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11726 - 11755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	23286	-0-	23286	23286	22812	2	474	9	N	431	353	1			78
04	0	25068	-0-	25068	48354	24509	2	559	9	N	508	357	1			229
05	0	27684	-0-	27684	76038	27051	2	633	9	N	575	701	1			103
06	44196	25384	-0-	-18812	57226	24911	2	473	9	N	430	344	1			189
07	30070	26476	-0-	-3594	53632	25907	2	569	9	N	517	522	1			184
08	30070	25052	-0-	-5018	48614	24526	2	526	9	N	478	526	1			136
09	29100	25190	-0-	-3910	44704	24709	2	481	9	N	437	357	1			216
10	30070	23940	-0-	-6130	38574	23448	2	492	9	N	447	525	1			138
11	29100	22080	-0-	-7020	31554	21619	2	461	9	N	419	359	1			198
12	30070	23530	-0-	-6540	25014	23045	2	485	9	N	441	536	1			103

TOTAL GAS PROD: 247,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,683

WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) 97538 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
FAMCOR OIL, INC. 261273
OGLETREE WELL #: 4 RRCID -> 232648 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5650 - 5680

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, WEST 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
L & G ASSOCIATES, INC. 479597
CARLSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110012 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3708 - 3756

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS, WEST //CONT.// 97692 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY
SMITH, L C PRODUCTION 793130
SCOTT,SAM S. WELL #: 1 RRCID -> 113593 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
HENDERSON, CATHERINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 198256 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11908 - 11986

01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	450 648	1 9	9185	2	Y	589	593	0			19
02	9454	X	9399	-0-	-55	-0-	232 611	1 9	8556	2	Y	555	529	0			45
03	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	238 657	1 9	9179	2	Y	597	622	0			20
04	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	266 690	1 9	9269	2	Y	627	594	0			53
05	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	283 671	1 9	9427	2	Y	610	640	0			23
06	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	234 644	1 9	8872	2	Y	585	558	0			50
07	9827	X	9656	-0-	-171	-0-	289 636	1 9	8731	2	Y	578	573	0			55
08	9827	X	9430	-0-	-397	-0-	243 622	1 9	8565	2	Y	565	596	0			24
09	9030	X	7115	-0-	-1915	-0-	28 628	1 9	6459	2	Y	571	562	0			33
10	9331	X	8296	-0-	-1035	-0-	135 593	1 9	7568	2	Y	539	547	0			25
11	9030	X	8749	-0-	-281	-0-	129 576	1 9	8044	2	Y	524	536	0			13
12	9331	X	9242	-0-	-89	-0-	210 545	1 9	8487	2	Y	495	481	0			27

TOTAL GAS PROD: 112,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,835

HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	4127	-0-	-5049	-0-	171 463	1 9	3493	2	Y	421	435	0			14
02	8584	X	7644	-0-	-940	-0-	182 756	1 9	6706	2	Y	687	646	0			55
03	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	249 1004	1 9	9597	2	Y	913	937	0			31
04	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	452 1538	1 9	15765	2	Y	1398	1310	0			119
05	6355	X	5310	-0-	-1045	-0-	143 408	1 9	4759	2	Y	371	476	0			14
06	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	228 564	1 9	8632	2	Y	513	483	0			44
07	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	304 411	1 9	9181	2	Y	374	382	0			36
08	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	245 350	1 9	8639	2	Y	318	340	0			14
09	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	37 439	1 9	8529	2	Y	399	390	0			23
10	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	162 448	1 9	9106	2	Y	407	411	0			19
11	9558	X	9558	-0-	-0-	-0-	145 411	1 9	9002	2	Y	374	383	0			10
12	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	231 422	1 9	9324	2	Y	384	373	0			21

TOTAL GAS PROD: 112,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,559

HENDERSON, WILLIS SWD WELL #: 1 RRCID -> 213519 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 3600 - 3730

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
HENDERSON PARTNERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247731 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 14927 PERF.13196 - 13234

01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	69	1			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2011 - PLUGGED 9/13/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CHOICE EXPLORATION, INC. //CONT.// 150655
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41292 X	26582	-0-	-14710	-0-	25914	2	668	9	Y	607	383	1			349
02	38425 X	17536	-0-	-20889	-0-	17088	2	448	9	Y	407	546	1			210
03	31527 X	22089	-0-	-9438	-0-	21114	2	975	9	Y	886	725	1			371
04	33156 X	33156	-0-	-0-	-0-	31906	2	1250	9	Y	1136	1238	1			269
05	29416 X	29416	-0-	-0-	-0-	28371	2	1045	9	Y	950	888	1			331
06	26422 X	26422	-0-	-0-	-0-	25403	2	1019	9	Y	926	978	1			279
07	34162 X	33194	-0-	-968	-0-	31987	2	1207	9	Y	1097	1137	1			239
08	34162 X	24831	-0-	-9331	-0-	23855	2	976	9	Y	887	934	1			192
09	28890 X	19732	-0-	-9158	-0-	18944	2	788	9	Y	716	592	1			316
10	29853 X	3204	-0-	-26649	-0-	3124	2	80	9	Y	73	197	1			192
11	28890 X	8	-0-	-28882	-0-	8	2			Y	-0-					192
12	29853 X	12206	-0-	-17647	-0-	11890	2	316	9	Y	287	208	1			271

TOTAL GAS PROD: 248,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,972

HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006

01	8029 X	7206	-0-	-823	-0-	6769	2	437	9	Y	397	366	1			322
02	7279 X	5636	-0-	-1643	-0-	5215	2	421	9	Y	383	540	1			165
03	6913 X	5689	-0-	-1224	-0-	5234	2	455	9	Y	414	183	1			396
04	6690 X	5607	-0-	-1083	-0-	5196	2	411	9	Y	374	538	1			232
05	6913 X	5331	-0-	-1582	-0-	4917	2	414	9	Y	376	359	1			249
06	6690 X	5051	-0-	-1639	-0-	4674	2	377	9	Y	343	402	1			190
07	6014 X	5058	-0-	-956	-0-	4666	2	392	9	Y	356	392	1			154
08	5797 X	4836	-0-	-961	-0-	4460	2	376	9	Y	342	262	1			234
09	4770 X	4466	-0-	-304	-0-	4124	2	342	9	Y	311	385	1			160
10	4929 X	4093	-0-	-836	-0-	3734	2	359	9	Y	326					486
11	4770 X	3815	-0-	-955	-0-	3465	2	350	9	Y	318	590	1			214
12	4929 X	4345	-0-	-584	-0-	3996	2	349	9	Y	317	366	1			165

TOTAL GAS PROD: 61,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,257

TBT WELL #: 1 RRCID -> 264265 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204054 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13220 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOC WELL #: 1 RRCID -> 210190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13013 - 13714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881 X	9601	-0-	-1280	-0-	431 367	1 9	8803	2	Y	334	378	1			158
02	9918 X	8728	-0-	-1190	-0-	224 274	1 9	8230	2	Y	249	202	1			205
03	9517 X	9112	-0-	-405	-0-	222 314	1 9	8576	2	Y	285	382	1			108
04	9210 X	8299	-0-	-911	-0-	225 237	1 9	7837	2	Y	215	201	1			122
05	9517 X	8585	-0-	-932	-0-	242 268	1 9	8075	2	Y	244	194	1			172
06	9210 X	7712	-0-	-1498	-0-	191 309	1 9	7212	2	Y	281	195	1			258
07	9331 X	8856	-0-	-475	-0-	276 224	1 9	8356	2	Y	204	187	1			275
08	9114 X	8334	-0-	-780	-0-	223 250	1 9	7861	2	Y	227	398	1			104
09	7920 X	6968	-0-	-952	-0-	29 208	1 9	6731	2	Y	189					293
10	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	142 263	1 9	7976	2	Y	239	390	1			142
11	7920 X	5886	-0-	-2034	-0-	90 172	1 9	5624	2	Y	156					298
12	8184 X	7158	-0-	-1026	-0-	167 242	1 9	6749	2	Y	220	401	1			117

TOTAL GAS PROD: 97,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,843

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167617	X	40792	-0-	-126825	-0-	1835	1	37441	2	Y	1378	1559	0			45
							1516	9									
02	159442	X	-0-	-0-	-159442	-0-					Y	-0-	45	0			-0-
03	121458	X	-0-	-0-	-121458	-0-					Y	-0-					-0-
04	117540	X	-0-	-0-	-117540	-0-					Y	-0-					-0-
05	121458	X	-0-	-0-	-121458	-0-					Y	-0-					-0-
06	39480	X	-0-	-0-	-39480	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	29419	X	29419	-0-	-0-	-0-	781	1	27561	2	Y	979	937	0			42
							1077	9									
09	T. A.		109672	-0-	109672	109672	447	1	102958	2	Y	5697	5412	0			327
							6267	9									
10	T. A.		145406	-0-	145406	255078	2421	1	135661	2	Y	6658	6676	0			309
							7324	9									
11	T. A.		128130	-0-	128130	383208	1938	1	120488	2	Y	5185	5361	0			133
							5704	9									
12	0	W	126666	-0-	126666	509874	2943	1	118816	2	Y	4461	4350	0			244
							4907	9									

TOTAL GAS PROD: 580,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,358

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 256753 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12855 - 12910

01	31186	X	13157	-0-	-18029	-0-	610	1	12440	2	Y	97	96	0			3
							107	9									
02	29174	X	11031	-0-	-18143	-0-	288	1	10608	2	Y	123	116	0			10
							135	9									
03	15779	X	10830	-0-	-4949	-0-	271	1	10453	2	Y	96	103	0			3
							106	9									
04	15270	X	-0-	-0-	-15270	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					Y	-0-					-0-
07	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					Y	-0-					-0-
08	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 260045 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 13471 PERF.13070 - 13138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213466 X	198495	-0-	-14971	-0-	8693	1	177407	2	N	11268	11340	0			366
						12395	9									
02	200303 X	178805	-0-	-21498	-0-	4458	1	164182	2	N	9241	8863	0			744
						10165	9									
03	189565 X	184134	-0-	-5431	-0-	4419	1	170477	2	N	8398	8856	0			286
						9238	9									
04	183450 X	171937	-0-	-11513	-0-	4546	1	158637	2	N	7958	7569	0			675
						8754	9									
05	189565 X	168540	-0-	-21025	-0-	4641	1	154823	2	N	8251	8617	0			309
						9076	9									
06	183450 X	149551	-0-	-33899	-0-	3631	1	137458	2	N	7693	7349	0			653
						8462	9									
07	189565 X	144636	-0-	-44929	-0-	4361	1	131915	2	N	7600	7530	0			723
						8360	9									
08	184140 X	136431	-0-	-47709	-0-	3538	1	124804	2	N	7354	7760	0			317
						8089	9									
09	141870 X	140872	-0-	-998	-0-	572	1	131570	2	N	7936	7798	0			455
						8730	9									
10	174704 X	174704	-0-	-0-	-0-	2859	1	160203	2	N	10584	10548	0			491
						11642	9									
11	163990 X	163990	-0-	-0-	-0-	2431	1	151122	2	N	9488	9735	0			244
						10437	9									
12	164568 X	164568	-0-	-0-	-0-	3732	1	150692	2	N	9222	8962	0			504
						10144	9									

TOTAL GAS PROD: 1,976,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,993

HENDERSON, CATHERINE 'A' WELL #: 9 RRCID -> 262547 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13107 PERF.12957 - 13040

01	0 Z	21299	-0-	21299	516490	1000	1	20299	2	N	-0-					-0-
02	0 Z	22020	-0-	22020	538510	580	1	21372	2	N	62	57	0			5
						68	9									
03	0 Z	10070	-0-	10070	548580	254	1	9815	2	N	1	6	0			-0-
						1	9									
04	0 Z	4241	-0-	4241	552821	118	1	4123	2	N	-0-					-0-
05	0 Z	4281	-0-	4281	557102	125	1	4156	2	N	-0-					-0-
06	560410 X	3308	-0-	-557102	-0-	85	1	3221	2	N	2	2	0			-0-
						2	9									
07	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	102	1	3093	2	N	-0-					-0-
08	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	82	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	12	1	2659	2	N	-0-					-0-
10	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	45	1	2528	2	N	-0-					-0-
11	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	38	1	2356	2	N	-0-					-0-
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	62	1	2521	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 10 RRCID -> 262988 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13038 - 13064

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIS MARSH (13200) //CONT.// 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6080	-0-	6080	123127	221 1368	1 9	4491	2	N	1244	1215	0			40
02	0		4004	-0-	4004	127131	84 837	1 9	3083	2	N	761	740	0			61
03	0		3529	-0-	3529	130660	71 734	1 9	2724	2	N	667	705	0			23
04	133737	X	3077	-0-	-130660	-0-	68 649	1 9	2360	2	N	590	563	0			50
05	96937	X	2699	-0-	-94238	-0-	65 470	1 9	2164	2	N	427	461	0			16
06	93810	X	2050	-0-	-91760	-0-	44 331	1 9	1675	2	N	301	291	0			26
07	96937	X	1362	-0-	-95575	-0-	37 209	1 9	1116	2	N	190	198	1			18
08	96937	X	2262	-0-	-94675	-0-	52 383	1 9	1827	2	N	348	351	1			15
09	93810	X	1893	-0-	-91917	-0-	7 303	1 9	1583	2	N	275	274	0			16
10	96937	X	1783	-0-	-95154	-0-	26 308	1 9	1449	2	N	280	283	0			13
11	93810	X	1639	-0-	-92171	-0-	21 330	1 9	1288	2	N	300	305	0			8
12	2263	X	1518	-0-	-745	-0-	30 257	1 9	1231	2	N	234	229	0			13

TOTAL GAS PROD: 31,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,617

GCER ONSHORE, LLC 298385
BOYT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 271069 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12330 - 12378

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	120	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 120

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
ACE PRODUCTIONS 003539
WILLOW SLOUGH GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 078114 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8132 - 8152

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1) //CONT.// 97736 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TATE, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 072452 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8309 - 8340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			Y	-0-					12
02	2465 X	2212	-0-	-253	-0-	2212	2			Y	-0-					12
03	2201 N	2073	-0-	-128	-0-	2065	2	8	9	Y	7					19
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			Y	-0-					19
05	2356 N	2178	-0-	-178	-0-	2178	2			Y	-0-					19
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2246	2	8	9	Y	7	26	1			-0-
07	2170 N	2010	-0-	-160	-0-	2001	2	9	9	Y	8					8
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					8
09	T. A.	1654	-0-	1654	1654	2	1	1652	2	Y	-0-					8
10	T. A.	1424	-0-	1424	3078	1424	2			Y	-0-					8
11	T. A.	1127	-0-	1127	4205	1127	2			Y	-0-					8
12	T. A.	958	-0-	958	5163	958	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 22,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HEBERT & BROUSSARD A WELL #: 2 RRCID -> 195884 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222

01	682 N	400	-0-	-282	-0-	400	2			N	-0-					12
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					12
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	134	2	8	9	N	7					19
04	390 N	79	-0-	-311	-0-	79	2			N	-0-					19
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					19
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1418	2	8	9	N	7	26	1			-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	760	2	9	9	N	8					8
08	992 N	558	-0-	-434	-0-	558	2			N	-0-					8
09	990 N	291	-0-	-699	-0-	291	2			N	-0-					8
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					8
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					8
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 103673 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2) 97736 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
HEBERT & BROUSSARD -A- WELL #: 2 RRCID -> 008794 COMPL. DATE 02/29/1960 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC 805607
WHITE ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 008779 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 048511 COMPL. DATE 06/16/1970 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ) //CONT.// 97736 405 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC//CONT.// 805607
WHITE ESTATE "A" WELL #: 10 RRCID -> 112966 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1) 97736 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
TATE, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 132297 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A) 97736 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206884 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	3530	-0-	-1802	-0-	3480	2	50	9	Y	45					119
02	5147	5147	-0-	-0-	-0-	5129	2	18	9	Y	16					135
03	6351	6351	-0-	-0-	-0-	6314	2	37	9	Y	34					169
04	5176	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			Y	-0-					169
05	4619 R	4619	-0-	-0-	-0-	4572	2	47	9	Y	43					212
06	4556 R	4556	-0-	-0-	-0-	4535	2	21	9	Y	19	231	1			-0-
07	4275 R	4275	-0-	-0-	-0-	4253	2	22	9	Y	20					20
08	5177	1870	-0-	-3307	-0-	1857	2	13	9	Y	12					32
09	5010	4338	-0-	-672	-0-	5	1	4324	2	Y	8					40
						9	9									
10	5270	5270	-0-	-0-	-0-	5239	2	31	9	Y	28					68
11	5040	5040	-0-	-0-	-0-	5016	2	24	9	Y	22					90
12	4495 #	4150	-0-	-345	-0-	4126	2	24	9	Y	22					112

TOTAL GAS PROD: 54,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 269

WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B) 97736 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
BARROW, R. J. WELL #: 17 RRCID -> 179197 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW, R. J. WELL #: 18 RRCID -> 206885 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2) 97736 765 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHAMBERS
C & E OPERATING, INC. 120079
WAKEFIELD WELL #: 1H RRCID -> 267028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10570 - 10580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	449	-0-	449	449	449	4			N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	449					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	449					N	-0-					-0-
08	4000	14315	-0-	10315	10764	14246	2	69	9	N	63					63
09	7500	46271	-0-	38771	49535	45951	2	320	9	N	291	177	1			177
10	7750	46588	-0-	38838	88373	46257	2	331	9	N	301	351	1			127
11	7500	42434	-0-	34934	123307	42141	2	293	9	N	266	174	1			219
12	7750	33238	-0-	25488	148795	33034	2	204	9	N	185	174	1			230

TOTAL GAS PROD: 183,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,106

WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2) 97736 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WAKEFIELD, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 133630 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438

01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					12
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-	3	1			9
03	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1097	2	11	9	Y	10					19
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					19
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					19
06	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1043	2	8	9	Y	7	26	1			-0-
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	993	2	9	9	Y	8					8
08	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					8
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	2	1	1031	2	Y	-0-					8
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					8
11	990 N	894	-0-	-96	-0-	894	2			Y	-0-					8
12	1023 N	849	-0-	-174	-0-	849	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 12,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WILLOW SLOUGH (NOD. B-1) 97736 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. WELL #: RRCID -> 236346 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10233 - 10242

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH (13300) 97736 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
BARROW RANCH WELL #: 1 RRCID -> 169411 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 18970 PERF.13756 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOW SLOUGH, N. (W. FAULT F-1) 97738 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS
DENBURY ONSHORE, LLC 215343
WHITE, J. T. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 204724 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8250 - 8270

01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2011 - P&A

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE, J. T. ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 207046 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8366 - 8386

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON CREEK (FRIO 10400) 97863 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MATAGORDA
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKEYE WELL #: 1 RRCID -> 057730 COMPL. DATE 02/07/1974 TOTAL DEPTH 16937 PERF.10413 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON CREEK (10000 SD. FB-C) 97863 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
GEMARMI INC. 298884
STODDARD WELL #: 1 RRCID -> 254812 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11105 PERF. 9958 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326 #	-0-	-0-	-29326	-0-					N	-0-					53
02	20938 #	-0-	-0-	-20938	-0-					N	-0-					53
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					53
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					65
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					83
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					98
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	T. A.	685	-0-	685	685	683	2	2	9	N	2					100

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

WIND HILL (TAYLOR) 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 110309 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11194 PERF.11048 - 11066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805 X	4113	-0-	-692	-0-	4071	2	42	9	N	38					221
02	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4906	2	68	9	N	62	176	1			107
03	4805 X	4240	-0-	-565	-0-	4189	2	51	9	N	46					153
04	4650 X	2644	-0-	-2006	-0-	2608	2	36	9	N	33					186
05	4805 X	1474	-0-	-3331	-0-	1457	2	17	9	N	15					201
06	4650 X	559	-0-	-4091	-0-	550	2	9	9	N	8					209
07	4805 X	380	-0-	-4425	-0-	371	2	9	9	N	8	181	1			36
08	4247 X	765	-0-	-3482	-0-	754	2	11	9	N	10					46
09	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3664	2	11	9	N	10					56
10	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					56
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	5848	2	22	9	N	20					76
12	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	5729	2	278	9	N	253	184	1			145

TOTAL GAS PROD: 41,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 503

WIND HILL (TAYLOR) //CONT.// 97908 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
WITT, LILLIE G/U WELL #: 1 RRCID -> 114095 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11384 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					27
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					27
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					27
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	935	2	2	9	N	2					29
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	N	1					30
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					30
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					30
08	961	N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-					30
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					30
10	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					30
11	870	N	851	-0-	-19	-0-	849	2	2	9	N	2					32
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	865	2	2	9	N	2					34

TOTAL GAS PROD: 10,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 116757 COMPL. DATE 05/18/1985 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10962 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINEDALE (GEORGETOWN) 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HEATHER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 187119 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11320 - 14345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					47
02	377	N	347	-0-	-30	-0-	347	2			N	-0-					47
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					47
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					47
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					47
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			N	-0-					47
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					47
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					47
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					47
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					47
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					47
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	355	2	33	9	N	30					77

TOTAL GAS PROD: 4,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

WINEDALE (GEORGETOWN) //CONT.// 97965 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZWERNEMANN WELL #: 1RE RRCID -> 187125 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 13379 PERF.11890 - 17494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOANNAH WELL #: 1RE RRCID -> 188349 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10949 - 15216

01	682 X	476	-0-	-206	-0-	448	2	28	9	N	25					150
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-					N	5					155
03	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1334	2	43	9	N	39					194
04	450 X	249	-0-	-201	-0-	243	2	6	9	N	5					199
05	924 X	924	-0-	-0-	-0-	885	2	39	9	N	35					234
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					234
07	1364 X	1161	-0-	-203	-0-	1118	2	43	9	N	39	192	1			81
08	1364 X	229	-0-	-1135	-0-	216	2	13	9	N	12					93
09	900 X	247	-0-	-653	-0-	240	2	7	9	N	6					99
10	1147 X	552	-0-	-595	-0-	521	2	31	9	N	28					127
11	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					127
12	1147 X	563	-0-	-584	-0-	538	2	25	9	N	23					150

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

WINNIE, N. (MIOCENE 6600) 98085 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
KAHLA-JONES WELL #: 1 RRCID -> 242363 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6601 - 6606

01	2387	2148	-0-	-239	-0-	554	2	1594	9	N	1449	1507	1			356
02	2608	2608	-0-	-0-	-0-	1098	2	1510	9	N	1373	1524	1			205
03	2387	2387	-0-	-0-	-0-	922	2	1465	9	N	1332	1138	1			399
04	2462	2462	-0-	-0-	-0-	1041	2	1421	9	N	1292	1339	1			352
05	2387	2358	-0-	-29	-0-	940	2	1418	9	N	1289	1130	1			511
06	2310	2044	-0-	-266	-0-	775	2	1269	9	N	1154	1313	1			352
07	2387 N	1899	-0-	-488	-0-	621	2	1278	9	N	1162	1269	1			245
08	2356 N	1810	-0-	-546	-0-	565	2	1245	9	N	1132	1140	1			237
09	2040 N	1899	-0-	-141	-0-	879	2	1020	9	N	927	907	1			257
10	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	586	2	1158	9	N	1053	959	1			351
11	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	1103	2	1665	9	N	1514	1544	1			321
12	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	1464	2	1570	9	N	1427	1501	1			247

TOTAL GAS PROD: 27,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,104

WINNIE, N. (NODOSARIA UP. 9500) 98085 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 258105 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10038 - 10043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3511 R	3511	-0-	-0-	-0-	3486	2	25	9	N	23					124
02	4044 R	4044	-0-	-0-	-0-	3967	2	77	9	N	70					194
03	3906 #	2994	-0-	-912	-0-	2943	2	51	9	N	46					240
04	3780 #	3712	-0-	-68	-0-	3654	2	58	9	N	53	236	1			57
05	4331 R	4331	-0-	-0-	-0-	4232	2	99	9	N	90					147
06	4170 #	3272	-0-	-898	-0-	3199	2	73	9	N	66					213
07	4309 #	4176	-0-	-133	-0-	4081	2	95	9	N	86	155	1			144
08	4340 #	3325	-0-	-1015	-0-	3228	2	97	9	N	88	179	1			53
09	4200 #	2312	-0-	-1888	-0-	2248	2	64	9	N	58					111
10	4340 #	2166	-0-	-2174	-0-	2012	2	154	9	N	140	150	1			101
11	4050 #	2147	-0-	-1903	-0-	2075	2	72	9	N	65	108	1			58
12	4185 #	2070	-0-	-2115	-0-	2001	2	69	9	N	63					121

TOTAL GAS PROD: 38,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 848

WITHERS, NORTH 98290 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES, INC. WELL #: 17 RRCID -> 106819 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5256 - 5265

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 233274 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5160 - 5168

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9094					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-9094					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3843		CANCELLED UNDERAGE ->		-5251										
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3843					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3843					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3843					N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3843					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-3843					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3843					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-3843										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) //CONT.// 98290 100 ASSOCIATED 49B CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C244 RRCID -> 258681 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5145 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	499	-0-	499 B	-801	499	1		N	-0-			-0-
02	0 #	385	-0-	385 B	-416	385	1		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -416													
03	744 #	417	-0-	-327 B	-327	417	1		N	-0-			-0-
04	480 #	703	-0-	223 B	-104	703	1		N	-0-			-0-
05	1101 R	1205	-0-	104 B	-0-	1205	1		N	-0-			-0-
06	904 R	904	-0-	-0- B	-0-	904	1		N	-0-			-0-
07	713 #	582	-0-	-131 B	-131	582	1		N	-0-			-0-
08	868 #	570	-0-	-298 B	-429	570	1		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -429													
09	840 #	428	-0-	-412 B	-841	428	1		N	-0-			-0-
10	868 #	476	-0-	-392 B	-1233	476	1		N	-0-			-0-
11	840 #	167	-0-	-673 B	-1906	167	1		N	-0-			-0-
12	589 #	-0-	-0-	-589 B	-2495				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (-F-) 98290 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
APACHE CORPORATION 027200
PIERCE ESTATES WELL #: C232 RRCID -> 192264 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5503 - 5506

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
LHA WELL #: 1 RRCID -> 205482 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5639 - 5640

01	10540	4860	-0-	-5680	588	4860	2		N	-0-			139
02	3986 R	3398	-0-	-588	-0-	3398	2		N	-0-			139
03	7099 #	6934	-0-	-165	-0-	6934	2		N	-0-			139
04	6960 N	4856	-0-	-2104 B	-0-	4856	2		N	-0-			139
05	0 N	6869	-0-	6869 B	6869	6869	2		N	-0-			139
06	0 N	5142	-0-	5142 B	12011	5142	2		N	-0-			139
07	17211	6356	-0-	-10855	1156	6356	2		N	-0-			139
08	6944 #	3604	-0-	-3340	-0-	3604	2		N	-0-			139
09	6990 #	1584	-0-	-5406	-0-	1584	2		N	-0-			139
10	6882 #	1953	-0-	-4929	-0-	1953	2		N	-0-			139
11	6150 #	2505	-0-	-3645	-0-	2505	2		N	-0-			139
12	6355 #	3714	-0-	-2641	-0-	3714	2		N	-0-			139

TOTAL GAS PROD: 51,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (MARG. 1) 98290 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE ESTATES WELL #: 94 RRCID -> 115264 COMPL. DATE 02/13/1985 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5240 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE ESTATES INC. WELL #: 57 RRCID -> 120080 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5274 - 5279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) 98290 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
PIERCE EST. INC. WELL #: 43A RRCID -> 008820 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
COLOVACA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222313 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 15943 PERF.13232 - 13362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 1 RRCID -> 218323 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804

01	12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	1280	1	11023	2	N	274	177	1			130
						301	9									
02	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	1175	1	10258	2	N	96					226
						106	9									
03	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	1236	1	9831	2	N	122	173	1			175
						134	9									
04	10716 X	10716	-0-	-0-	-0-	1254	1	9375	2	N	79					254
						87	9									
05	11702 X	11702	-0-	-0-	-0-	1484	1	10084	2	N	122	176	1			200
						134	9									
06	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	1425	1	10015	2	N	80	181	1			99
						88	9									
07	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	1426	1	9801	2	N	109					208
						120	9									
08	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	1429	1	7922	2	N	53	170	1			91
						58	9									
09	7110 X	6455	-0-	-655	-0-	1204	1	5124	2	N	115	168	1			38
						127	9									
10	7347 X	4149	-0-	-3198	-0-	915	1	3203	2	N	28					66
						31	9									
11	7110 X	5661	-0-	-1449	-0-	1193	1	4225	2	N	221	174	1			113
						243	9									
12	7347 X	6427	-0-	-920	-0-	1224	1	4964	2	N	217	156	1			174
						239	9									

TOTAL GAS PROD: 112,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,516

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GARRETT, W. D. GU WELL #: 3 RRCID -> 236349 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	313	1	4252	2	N	-0-					23
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	337	1	4469	2	N	5					28
						6	9									
03	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	357	1	4791	2	N	-0-					28
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	302	1	3807	2	N	-0-					28
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	267	1	3201	2	N	-0-					28
06	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	284	1	2751	2	N	39					67
						43	9									
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	351	1	2505	2	N	5					72
						6	9									
08	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	303	1	2278	2	N	-0-					72
09	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	420	1	2247	2	N	-0-					72
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	653	1	3179	2	N	-0-					72
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	485	1	2531	2	N	-0-					72
12	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	408	1	1666	2	N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 42,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WOLFSBANE (YEGUA) 98429 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WALKER
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
ROBINSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 227028 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2419 - 2429

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 158637 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODRIDGE (HACKBERRY) //CONT.// 98605 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 255708 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODVILLE (WOODBINE) 98700 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
TIMBERWOLF WELL #: 1 RRCID -> 232227 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14075 - 14105

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2012 - PLUGGED 05/11/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUNYAN, PAUL WELL #: 1 RRCID -> 243571 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 16280 PERF.15954 - 16054

01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			N	-0-			-0-
03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2012 - PLUGGED 06/15/12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
B & B OIL, INC. 039791
WINTERMAN WELL #: 1 RRCID -> 215966 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE //CONT.// 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
MATTHEWS "E" WELL #: 3 RRCID -> 104511 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9734 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 205819 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9713 - 9734

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 092466 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9896 - 9908

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE //CONT.// 99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WINTERMAN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 088174 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9880 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3700) 99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER, ANNIE S. WELL #: 1 RRCID -> 160178 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3885) 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 110196 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3885) //CONT.// 99035 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. //CONT.// 474900
THEUMAN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 234301 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 3886 - 3898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3925) 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
CAMOIL, INC. 127449
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 178967 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARRISON LTD. 295861
HALEY WELL #: 1 RRCID -> 210785 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WYLIE (FRIO 3925) //CONT.// 99035 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
KONANTZ, RONALD J. INC. 474900
WITTER S ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 111175 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
JACINTOPORT WELL #: 1 RRCID -> 184018 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 12355 PERF.10590 - 11732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140585 X	133720	-0-	-6865	-0-	310 2588	1 9	130822	2	N	2353	2323	1			222
02	131051 X	76798	-0-	-54253	-0-	280 1753	1 9	74765	2	N	1594	1536	1	1	8	279
03	131037 X	86920	-0-	-44117	-0-	310 1741	1 9	84869	2	N	1583	1558	1			304
04	126810 X	87934	-0-	-38876	-0-	300 1819	1 9	85815	2	N	1654	1763	1	1	8	194
05	131037 X	89699	-0-	-41338	-0-	310 1894	1 9	87495	2	N	1722	1687	1			229
06	126810 X	85528	-0-	-41282	-0-	296 1788	1 9	83444	2	N	1625	1458	1			396
07	91081 X	91081	-0-	-0-	-0-	310 1969	1 9	88802	2	N	1790	1682	1			504
08	90861 X	85822	-0-	-5039	-0-	307 1711	1 9	83804	2	N	1555	1829	1			230
09	85380 X	83471	-0-	-1909	-0-	297 1863	1 9	81311	2	N	1694	1668	1			256
10	91174 X	91174	-0-	-0-	-0-	307 1750	1 9	89117	2	N	1591	1485	1			362
11	87926 X	87926	-0-	-0-	-0-	300 1761	1 9	85865	2	N	1601	1871	1			92
12	88226 X	87707	-0-	-519	-0-	310 1788	1 9	85609	2	N	1625	1604	1	1	8	112

TOTAL GAS PROD: 1,087,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,387

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 048169
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207266 X	201056	-0-	-6210	-0-	310	1	197470	2	N	2978	3017	1			257
						3276	9									
02	192096 X	127054	-0-	-65042	-0-	287	1	124889	2	N	1707	1548	1			416
						1878	9									
03	198307 X	140959	-0-	-57348	-0-	310	1	138553	2	N	1905	2035	1			286
						2096	9									
04	191910 X	135162	-0-	-56748	-0-	300	1	132925	2	N	1761	1819	1	1	8	227
						1937	9									
05	198307 X	139258	-0-	-59049	-0-	310	1	136955	2	N	1812	1852	1			187
						1993	9									
06	191910 X	132957	-0-	-58953	-0-	300	1	130530	2	N	1934	1658	1			463
						2127	9									
07	140957 X	135966	-0-	-4991	-0-	310	1	133593	2	N	1875	1874	1			464
						2063	9									
08	140957 X	135233	-0-	-5724	-0-	310	1	132733	2	N	1991	2048	1			407
						2190	9									
09	130140 X	129449	-0-	-691	-0-	300	1	127389	2	N	1600	1842	1			165
						1760	9									
10	134478 X	133120	-0-	-1358	-0-	310	1	130724	2	N	1896	1487	1			574
						2086	9									
11	130140 X	128403	-0-	-1737	-0-	300	1	126372	2	N	1574	1979	1			169
						1731	9									
12	134478 X	132795	-0-	-1683	-0-	310	1	130337	2	N	1953	1932	1			190
						2148	9									

TOTAL GAS PROD: 1,671,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,986

ETOCO, L.P. 255133
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: RRCID -> 132377 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10634 - 10700

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, SAM UNIT WELL #: RRCID -> 182187 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10925 - 10964

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2009

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133
AMBROSE/VAN RIET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210896 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11166 - 11709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			237

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONAJOSA, SW. (LOWER YEGUA) 99392 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
PMO 668494
MILLS, NONA WELL #: 1 RRCID -> 222301 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12332 - 12372

01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 25771 06/27/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK PLAZA (COOK MOUNTAIN) 99420 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS
PLAZA OIL & GAS, INC. 667995
BISHOP, PATRICK WELL #: 1 RRCID -> 121833 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 8819 - 8829

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPORAH (WILCOX) 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
JOHNSON, E. ET AL WELL #: RRCID -> 172551 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9068 - 9072

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC //CONT.// 072716
JACKSON, H. WELL #: RRCID -> 174089 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIBSON, E. V. ET AL WELL #: RRCID -> 174902 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 8980 - 8989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			161

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHWAB CITY RESOURCES 757732
BSMC FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 179180 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9040 - 9058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2013 - PLUGGED 08-12-2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAPORAH (WILCOX) //CONT.// 99669 475 ASSOCIATED 49B CNTY: POLK
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451
TREADWAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 184836 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 6068 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. 429659
FRENSLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177122 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 11308 PERF.10654 - 10852

01	1240 N	1063	-0-	-177	-0-	235	1	810	2	N	16					165
						18	9									
02	1160 N	1128	-0-	-32	-0-	238	1	833	2	N	52					217
						57	9									
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	170	1	823	2	N	39					256
						43	9									
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	118	1	892	2	N	10					266
						11	9									
05	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	136	1	989	2	N	5					271
						6	9									
06	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	143	1	1070	2	N	49					320
						54	9									
07	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	139	1	1072	2	N	10					330
						11	9									
08	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	140	1	969	2	N	14	177	1			167
						15	9									
09	1260 N	1180	-0-	-80	-0-	149	1	1009	2	N	20					187
						22	9									
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	179	1	1143	2	N	52					239
						57	9									
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	202	1	1121	2	N	36					275
						40	9									
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	250	1	1180	2	N	65	188	1			152
						72	9									

TOTAL GAS PROD: 14,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 177450 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10839 - 11114

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
BOGATTO WELL #: 1 RRCID -> 178278 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10761 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	382	1	1315	2	N	120					230
							132	9									
02	1682	N	1518	-0-	-164	-0-	327	1	1143	2	N	44	189	1			85
							48	9									
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	325	1	1568	2	N	26					111
							29	9									
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	192	1	1440	2	N	129	192	1			48
							142	9									
05	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	190	1	1371	2	N	81					129
							89	9									
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	214	1	1594	2	N	33					162
							36	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	175	1	1336	2	N	93	189	1	1	8	65
							102	9									
08	1643	N	1303	-0-	-340	-0-	159	1	1096	2	N	44					109
							48	9									
09	1800	N	1565	-0-	-235	-0-	188	1	1269	2	N	98					207
							108	9									
10	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	205	1	1303	2	N	36	187	1			56
							40	9									
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	249	1	1377	2	N	55					111
							61	9									
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	280	1	1319	2	N	128	193	1	1	8	45
							141	9									

TOTAL GAS PROD: 19,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 887

COCHRAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180841 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10754 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					141
02	2378	N	4	-0-	-2374	-0-	3	2	1	9	N	1	1	8			141
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	143	1	695	2	N	327	369	1			99
							360	9									
04	3000	N	3805	-0-	805	805	351	1	2643	2	N	737	567	1	8	8	261
							811	9									
05	3100	N	3332	-0-	232	1037	315	1	2284	2	N	666	742	1			185
							733	9									
06	3000	N	2896	-0-	-104	933	264	1	1973	2	N	599	557	1			227
							659	9									
07	3100	N	2650	-0-	-450	483	232	1	1782	2	N	578	560	1	11	8	234
							636	9									
08	3405	X	2922	-0-	-483	-0-	290	1	2008	2	N	567	739	1			62
							624	9									
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	306	1	2076	2	N	504	382	1	2	8	182
							554	9									
10	2790	X	2095	-0-	-695	-0-	211	1	1346	2	N	489	561	1			110
							538	9									
11	2700	X	1930	-0-	-770	-0-	230	1	1273	2	N	388	385	1	8	8	105
							427	9									
12	2790	X	1164	-0-	-1626	-0-	155	1	733	2	N	251	184	1	2	8	170
							276	9									

TOTAL GAS PROD: 24,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,107

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LEYENDECKER-CULLEN WELL #: 1 RRCID -> 181196 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10738 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	24	1	37	2	N	-0-					214
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					214
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	25	1	56	2	N	-0-					214
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-					214
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	76	1	197	2	N	-0-					214
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	75	1	212	2	N	4					218
							4	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	2	163	1	1	8	56
							2	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	70	1	238	2	N	65					121
							72	9									
09	300	N	152	-0-	-148	-0-	12	1	83	2	N	52					173
							57	9									
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	192	2	N	15					188
							17	9									
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					188
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 1,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

LEYENDECKER WELL #: 2 RRCID -> 187651 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10048 - 10361

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					160
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	161	1			26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ZIMMERSCHEIDT (WILCOX) //CONT.// 99843 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
JAMEX, INC. //CONT.// 429659
LEYENDECKER WELL #: 4 RRCID -> 214126 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10602 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	42	1	144	2	N	-0-					177
02	551	N	444	-0-	-107	-0-	93	1	326	2	N	23					200
							25	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	51	1	245	2	N	12					212
							13	9									
04	180	N	31	-0-	-149	-0-	4	1	27	2	N	-0-					212
05	465	N	76	-0-	-389	-0-	9	1	67	2	N	-0-					212
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	8	1	59	2	N	5	164	1			53
							6	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	136	1	1049	2	N	42	1	8			94
							46	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	13					107
							14	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	28	1	193	2	N	23					130
							25	9									
10	1240	N	480	-0-	-760	-0-	64	1	406	2	N	9					139
							10	9									
11	360	N	52	-0-	-308	-0-	8	1	43	2	N	1	1	8			139
							1	9									
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	11	1	50	2	N	-0-					139

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 128